GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 5750

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13799 - 13825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEVINS A 75 WELL #: 1 RRCID -> 214559 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 2720 - 2732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 224734 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8948 PERF.10583 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W. H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 266983 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 10178

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

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
POST, GEORGE P. 671903
MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

10	15159 X	14015	-0-	-1144	-0-	13670	2	345	9	N	314	384	1					757
11	14400 X	13357	-0-	-1043	-0-	13043	2	314	9	N	285	186	1	552	7			304
12	14725 X	13839	-0-	-886	-0-	13517	2	322	9	N	293	384	1					213
01	14632 X	13615	-0-	-1017	-0-	13294	2	321	9	N	292	376	1					129
02	12908 X	9693	-0-	-3215	-0-	9619	2	74	9	N	67							196
03	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT							196

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					45
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					45
12	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					45
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					45
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					45
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					45

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

10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	N	92					423
						101	9									
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2894	2	N	61	198	1			286
						67	9									
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	31	1	3917	2	N	137					423
						151	9									
01	3658 X	2819	-0-	-839	-0-	31	1	2701	2	N	79	371	1			131
						87	9									
02	3304 X	1451	-0-	-1853	-0-	19	1	1365	2	N	61					192
						67	9									
03	4092 X	1084	-0-	-3008	-0-	31	1	1020	2	N	30					222
						33	9									

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

10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					234
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	26	1	1465	2	N	4					238
						4	9									
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	38					276
						42	9									
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	2	N	49	198	1			127
						54	9									
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	18	1	1388	2	N	32					159
						35	9									
*03	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	31	1	2864	2	N	70					229
						77	9									

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

10	3503 X	2119	-0-	-1384	-0-	31	1	2075	2	N	12					343
						13	9									
11	3060 X	2538	-0-	-522	-0-	30	1	2489	2	N	17					360
						19	9									
12	3162 X	1660	-0-	-1502	-0-	31	1	1618	2	N	10					370
						11	9									
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	31	1	3416	2	N	28	188	1			210
						31	9									
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	20	1	2800	2	N	29					239
						32	9									
*03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	31	1	4740	2	N	36					275
						40	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	31	1	2400	2	N	59					334
							65	9									
11	2970	X	2296	-0-	-674	-0-	30	1	2232	2	N	31	198	1			167
							34	9									
12	3069	X	1292	-0-	-1777	-0-	10	1	1282	2	N	-0-					167
01	3069	X	145	-0-	-2924	-0-	145	2			N	-0-					167
02	2296	X	1051	-0-	-1245	-0-	1051	2			N	-0-					167
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	17	1	3667	2	N	150					317
							165	9									

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

10	2232	X	1133	-0-	-1099	-0-	31	1	1100	2	N	2					224
							2	9									
11	2160	X	836	-0-	-1324	-0-	30	1	803	2	N	3					227
							3	9									
12	2232	X	770	-0-	-1462	-0-	31	1	732	2	N	6					233
							7	9									
01	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	9					242
							10	9									
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1946	2	N	27					269
							30	9									
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	31	1	2879	2	N	5					274
							6	9									

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

10	2852	X	1334	-0-	-1518	-0-	31	1	1303	2	N	-0-					224
11	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	30	1	2350	2	N	30					254
							33	9									
12	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	31	1	2172	2	N	17					271
							19	9									
01	2232	X	1975	-0-	-257	-0-	31	1	1942	2	N	2	194	1			79
							2	9									
02	2240	X	1212	-0-	-1028	-0-	18	1	1194	2	N	-0-					79
03	2480	X	1902	-0-	-578	-0-	31	1	1871	2	N	-0-					79

WILSON, POSEY WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 12621

10	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	24	1	2584	2	N	145					554
							160	9									
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	27	1	2979	2	N	191					745
							210	9									
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	30	1	3325	2	N	204	571	1			378
							224	9									
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	31	1	3538	2	N	235	376	1			237
							259	9									
02	2996	X	2381	-0-	-615	-0-	17	1	2206	2	N	144	184	1			197
							158	9									
03	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	30	1	3019	2	N	146	192	1			151
							161	9									

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

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					55
11	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	2			N	-0-					104
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					104
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					104
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					61
*11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					104
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					104
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					104
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					103
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	532	2	298	9	N	271	200	1			258
*12	2170	N	1089	-0-	-1081	-0-	867	2	222	9	N	202	191	1			269
01	DELQ PR		1785	-0-	1785	1785	1460	2	325	9	N	295	383	1			181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1785					N	NO RPT					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1785					N	NO RPT					181

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

10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					322
11	7290	X	6382	-0-	-908	-0-	5657	2	725	9	N	659	724	1			295
*12	7533	X	5916	-0-	-1617	-0-	5520	2	396	9	N	360	182	1			473
01	DELQ PR		5593	-0-	5593	5593	4952	2	641	9	N	583	553	1			503
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					N	NO RPT					503
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					503

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

10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					148
11	17100	X	13760	-0-	-3340	-0-	13658	2	102	9	N	93	193	1			169
*12	16368	X	13272	-0-	-3096	-0-	13147	2	125	9	N	114					283
01	DELQ PR		13381	-0-	13381	13381	13287	2	94	9	N	85	188	1			180
02	13608	X	NO RPT	-0-	-13608	-0-					N	NO RPT					180
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013

10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					71
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					71
*12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					71
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929 X	3801	-0-	-1128	-0-	3344	2	457	9	N	415	379	1			269
11	4650 X	3767	-0-	-883	-0-	3148	2	619	9	N	563	564	1			268
12	4495 X	3425	-0-	-1070	-0-	2789	2	636	9	N	578	553	1			293
01	4278 X	2086	-0-	-2192	-0-	1512	2	574	9	N	522	558	1			257
02	3444 X	1875	-0-	-1569	-0-	1552	2	323	9	N	294	180	1			371
03	3906 X	2216	-0-	-1690	-0-	1245	2	971	9	N	883	559	1			695

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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

10	3317 X	2127	-0-	-1190	-0-	1764	2	363	9	N	330	338	1			1803
11	2370 X	1593	-0-	-777	-0-	1298	2	295	9	N	268	348	1	1556	7	167
12	2573 X	1284	-0-	-1289	-0-	987	2	297	9	N	270	171	1			266
01	2573 X	874	-0-	-1699	-0-	633	2	241	9	N	219	168	1			317
02	2324 X	770	-0-	-1554	-0-	629	2	141	9	N	128	359	1			86
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					86

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

10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1553	2	373	9	N	339	193	1			1418
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1588	2	413	9	N	375	385	1	1237	7	171
12	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1248	2	301	9	N	274	384	1			61
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1612	2	337	9	N	306	193	1			174
*02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1244	2	138	9	N	125	183	1			116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

XTO ENERGY INC. 945936
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

10	19809 X	16948	-0-	-2861	-0-	15242	2	1706	9	N	1551	1503	1			200
11	16890 X	12896	-0-	-3994	-0-	11855	2	1041	9	N	946	914	1			232
12	17453 X	14151	-0-	-3302	-0-	12675	2	1476	9	N	1342	1298	1			276
01	16957 X	15638	-0-	-1319	-0-	13668	2	1970	9	N	1791	1700	1			367
02	15316 X	13854	-0-	-1462	-0-	370	1	12243	2	N	1128	1135	1			360
						1241	9									
*03	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	409	1	15563	2	N	1534	1524	1			370
						1687	9									

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

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

ALLISON PARKS (DOUGLAS) //CONT.// 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HALL 23 WELL #: RRCID -> 279976 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL				06/09/2017										

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

10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					53
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	282	2	35	9	Y	32	17	1			68
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-	68	1			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

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

10	837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2			Y	-0-					20
11	870 N	859	-0-	-11	-0-	834	2	25	9	Y	23					43
12	899 N	664	-0-	-235	-0-	664	2			Y	-0-	43	1			-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	812 N	387	-0-	-425	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

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

10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					22
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	130	2	26	9	Y	24	23	1			23
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	23	1			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

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

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1043	2	65	9	Y	59					112
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					112
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	Y	1	1	8			112
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	8			112
02	1064 N	894	-0-	-170	-0-	893	2	1	9	Y	1	1	8			112
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1282	2	76	9	Y	69	160	1	1	8	20

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					53
11	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			Y	-0-					53
12	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1374	2	36	9	Y	33					86
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1375	2	1	9	Y	1	1	8			86
02	1260 N	1010	-0-	-250	-0-	1006	2	4	9	Y	4	1	8			89
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	8			89

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	1094	2			Y	-0-					18
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	Y	7	12	1			13
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1064 N	917	-0-	-147	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					27
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-	12	1			15
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-	13	1			2
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1	1	8			2
02	476 N	219	-0-	-257	-0-	219	2			Y	-0-					2
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	8			2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	8			48
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	11	1	597	2	Y	1	1	8			48
						1	9									
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	Y	1	1	8			48
						1	9									
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	Y	-0-					48
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	2	Y	-0-					48
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	866	2	Y	21	1	8			68
						23	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	Y	4	1	8			239
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	34	1	802	2	Y	4	2	8			241
							4	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	Y	5	2	8			244
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	891	2	Y	26	177	1	1	8	92
							29	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	15					107
							17	9									
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	2	Y	4	1	8			110
							4	9									

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

10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1657	2	35	9	Y	32	1	8			112
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1679	2	32	9	Y	29	1	8			140
12	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1682	2	37	9	Y	34	1	8			173
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1686	2	31	9	Y	28	180	1	1	8	20
02	1568	N	1381	-0-	-187	-0-	1358	2	23	9	Y	21	1	8			40
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1595	2	36	9	Y	33	1	8			72

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	954	2	7	9	Y	6	1	8			54
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	2	25	9	Y	23	34	1	1	8	42
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	35	1	1	8	7
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	Y	2	2	8			7
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1	1	8			7
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	2	8			7

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

10	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3235	2	17	9	Y	15	1	8			89
11	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	3042	2	12	9	Y	11	1	8			99
12	3441	X	868	-0-	-2573	-0-	868	2			Y	-0-					99
01	3348	X	156	-0-	-3192	-0-	156	2			Y	-0-					99
02	3024	X	521	-0-	-2503	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	8			99
03	3255	X	1614	-0-	-1641	-0-	1605	2	9	9	Y	8	3	8			104

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

10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					89
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1	1	8			89
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1	1	8			89
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1028	2	73	9	Y	66	1	8			154
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	8			154
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	952	2	1	9	Y	1	1	8			154

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	3647	2	63	9	Y	57	176	1			90
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3579	2	67	9	Y	61					151
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3748	2	75	9	Y	68	1	8			218
01	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3326	2	73	9	Y	66	176	1	1	8	107
02	3220	X	2595	-0-	-625	-0-	2542	2	53	9	Y	48	1	8			154
03	3565	X	3008	-0-	-557	-0-	2946	2	62	9	Y	56	1	8			209

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

10	4898	X	3265	-0-	-1633	-0-	3235	2	30	9	Y	27	3	8			189
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	58	1	5708	2	Y	55	3	8			241
							61	9									
12	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	110	1	4348	2	Y	57	177	1	2	8	119
							63	9									
01	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	160	1	3905	2	Y	15	4	8			130
							17	9									
02	5236	X	4261	-0-	-975	-0-	201	1	4053	2	Y	6					136
							7	9									
03	5797	X	5151	-0-	-646	-0-	397	1	4632	2	Y	111	10	8			237
							122	9									

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

10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2705	2	132	9	Y	120	4	8			190
11	2220	X	1577	-0-	-643	-0-	5	1	1569	2	Y	3	3	8			190
							3	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	2	Y	42	175	1	4	8	53
							46	9									
01	2542	N	1797	-0-	-745	-0-	40	1	1750	2	Y	6	4	8			55
							7	9									
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	1396	2			Y	-0-					55
03	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1922	2	30	9	Y	27	3	8			79

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

10	6851	X	6615	-0-	-236	-0-	6540	2	75	9	Y	68	3	8			147
11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6465	2	119	9	Y	108	182	1	3	8	70
12	T. A.		6531	-0-	6531	6531	6411	2	120	9	Y	109	4	8			175
01	T. A.		6454	-0-	6454	12985	6353	2	101	9	Y	92	178	1	4	8	85
02	T. A.		5312	-0-	5312	18297	20	1	5238	2	Y	49					134
							54	9									
03	T. A.		6351	-0-	6351	24648	37	1	6219	2	Y	86	3	8			217
							95	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890 X	3165	-0-	-2725	-0-	22	1	3070	2	Y	66	4	8			243
						73	9									
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	108	1	5806	2	Y	45	178	1	3	8	107
						50	9									
12	T. A.	6090	-0-	6090	6090	112	1	5966	2	Y	11	6	8			112
						12	9									
01	T. A.	6232	-0-	6232	12322	112	1	6037	2	Y	75	6	8			181
						83	9									
02	T. A.	4738	-0-	4738	17060	64	1	4622	2	Y	47					228
						52	9									
03	T. A.	3818	-0-	3818	20878	112	1	3619	2	Y	79	176	1	6	8	125
						87	9									

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

10	6417 X	6203	-0-	-214	-0-	6097	2	106	9	N	96	172	1	1	8	258
11	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6191	2	36	9	N	33	177	1	1	8	113
12	6386 X	6210	-0-	-176	-0-	6141	2	69	9	N	63	1	8			175
01	6386 X	6247	-0-	-139	-0-	6144	2	103	9	N	94	181	1	1	8	87
02	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6032	2	45	9	N	41	1	8			127
03	6448 X	6286	-0-	-162	-0-	6273	2	13	9	N	12	1	8			138

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

10	7967 X	6221	-0-	-1746	-0-	6187	2	34	9	N	31	157	1	1	8	30
11	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7650	2	34	9	N	31	1	8			60
12	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7312	2	55	9	N	50	1	8			109
01	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7991	2	57	9	N	52	1	8			160
02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8183	2	40	9	N	36	165	1	1	8	30
*03	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8656	2	124	9	N	113	1	8			142

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

10	11036 X	9455	-0-	-1581	-0-	9348	2	107	9	N	97	2	8			247
11	10740 X	8906	-0-	-1834	-0-	8812	2	94	9	N	85	180	1	2	8	150
12	11129 X	9611	-0-	-1518	-0-	9471	2	140	9	N	127	182	1	2	8	93
01	11129 X	9928	-0-	-1201	-0-	9811	2	117	9	N	106	4	8			195
02	10052 X	8470	-0-	-1582	-0-	8411	2	59	9	N	54	179	1	5	8	65
*03	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	10577	2	143	9	N	130	6	8			189

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

10	7502 X	3930	-0-	-3572	-0-	25	1	3882	2	Y	21	2	8			27
						23	9									
11	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	108	1	6285	2	Y	165	180	1	2	8	10
						182	9									
12	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	112	1	6479	2	Y	2	2	8			10
						2	9									
01	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	112	1	6434	2	Y	122	2	8			130
						134	9									
02	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	101	1	5627	2	Y	60	183	1			7
						66	9									
03	5425 X	4672	-0-	-753	-0-	112	1	4557	2	Y	3	3	8			7
						3	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	18	1	1050	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	108	1	1358	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	10	2	8			90
							11	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1049	2	22	9	Y	20	2	8			108
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	29	1	497	2	Y	84	182	1			10
							92	9									
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	32	1	1365	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

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

10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5849	2	91	9	Y	83	179	1			174
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5870	2	128	9	Y	116					290
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			Y	-0-					290
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4557	2	139	9	Y	126	183	1	1	8	232
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					232
*03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					232

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

10	2108	X	2047	-0-	-61	-0-	14	1	2031	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	1861	2	Y	140	2	8			203
							154	9									
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	32	1	1914	2	Y	79	183	1	2	8	97
							87	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	Y	18	2	8			113
							20	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	90	1	2119	2	Y	146	177	1			82
							161	9									
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	43	1	1485	2	Y	2	2	8			82
							2	9									

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

10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1253	2	66	9	N	60					122
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1327	2	18	9	N	16					138
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1349	2	18	9	N	16					154
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	N	20	1	8			173
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	895	2	11	9	N	10	164	1	1	8	18
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1353	2	18	9	N	16	1	8			33

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

10	6789	X	6782	-0-	-7	-0-	6629	2	153	9	Y	139	7	8			157
11	6360	X	6135	-0-	-225	-0-	6085	2	50	9	Y	45	7	8			195
12	T. A.		6348	-0-	6348	6348	6300	2	48	9	Y	44	180	1	9	8	50
01	T. A.		6020	-0-	6020	12368	6012	2	8	9	Y	7	7	8			50
02	T. A.		5112	-0-	5112	17480	5112	2			Y	-0-					50
03	T. A.		5908	-0-	5908	23388	5854	2	54	9	Y	49	9	8			90

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	994	1	1886	2	N	134	170	1	2	8	72
							147	9									
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	941	1	1848	2	N	154	2	8			224
							169	9									
12	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	1018	1	1772	2	N	141	170	1	2	8	193
							155	9									
01	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	1023	1	1470	2	N	138	171	1	4	8	156
							152	9									
02	2800	X	2057	-0-	-743	-0-	666	1	1301	2	N	82	172	1	3	8	63
							90	9									
03	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	1023	1	1851	2	N	174	172	1	3	8	62
							191	9									

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

10	SWR 10		3068	-0-	3068	436541	1037	1	1998	2	N	30	178	1	1	8	55
							33	9									
11	SWR 10		2692	-0-	2692	439233	1020	1	1666	2	N	5	1	8			59
							6	9									
12	SWR 10		2526	-0-	2526	441759	1054	1	1451	2	N	19	1	8			77
							21	9									
01	SWR 10		2549	-0-	2549	444308	1054	1	1464	2	N	28	1	8			104
							31	9									
02	SWR 10		1859	-0-	1859	446167	720	1	1135	2	N	4	1	8			107
							4	9									
03	SWR 10		2635	-0-	2635	448802	1043	1	1569	2	N	21	1	8			127
							23	9									

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

10	837	N	821	-0-	-16	-0-	815	2	6	9	N	5					165
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	657	2	13	9	N	12					177
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					185
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15					200
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1	179	1			22
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13					35

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

10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					203
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	191	2	19	9	N	17					52
*12	744	N	165	-0-	-579	-0-	156	2	9	9	N	8					60
*01	DELQ PR		645	-0-	645	645	639	2	6	9	N	5					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	645					N	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	645					N	NO RPT					65

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

10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					237
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1201	2	17	9	N	15					253
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	N	1	192	1			62
*01	DELQ PR		819	-0-	819	819	813	2	6	9	N	5					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	819					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	819					N	NO RPT					67

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					73
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	728	2	11	9	N	10					83
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					83
*01	DELQ PR		778	-0-	778	778	778	2			N	-0-					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	778					N	NO RPT					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	778					N	NO RPT					83

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

10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					57
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					57
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					57
*01	DELQ PR		640	-0-	640	640	640	2			N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					57

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

10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					157
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					157
*12	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					157
*01	DELQ PR		741	-0-	741	741	741	2			N	-0-					157
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	741					N	NO RPT					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	741					N	NO RPT					157

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

10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					198
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1	190	1			94
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					94
*01	DELQ PR		1194	-0-	1194	1194	1194	2			N	-0-					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1194					N	NO RPT					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1194					N	NO RPT					94

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

10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					196
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					196
*12	4402	X	4095	-0-	-307	-0-	4095	2			N	-0-					16
*01	DELQ PR		3609	-0-	3609	3609	3609	2			N	-0-					16
*02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	3609					N	NO RPT					16
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3609					N	NO RPT					16

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	166	2	252	9	N	229	360	1			647
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	109	2	242	9	N	220	180	1	410	7	277
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	40	2	59	9	N	54	165	1			166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					180
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	72	7			108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	415	-0-	-577	-0-	415	2			N	-0-					377
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-	151	7			226
12	682	N	258	-0-	-424	-0-	252	2	6	9	N	5					231
01	403	N	73	-0-	-330	-0-	71	2	2	9	N	2	182	1			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					107
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	49	7			58
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					58
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	203	7			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	43	1			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	4552	-0-	-1183	-0-	4522	2	30	9	N	27					393
11	4800	X	4099	-0-	-701	-0-	4074	2	25	9	N	23	181	7			235
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	14					249
01	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3534	2	26	9	N	24	167	1			106
02	4116	X	967	-0-	-3149	-0-	956	2	11	9	N	10					116
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3568	2	46	9	N	42					359
11	3750	X	328	-0-	-3422	-0-	328	2			N	-0-	118	7			241
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	28					269
01	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	3450	2	40	9	N	36	182	1			123
02	3276	X	1559	-0-	-1717	-0-	1534	2	25	9	N	23					146
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4925	-0-	-500	-0-	4805	2	120	9	N	109					1073
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5279	2	139	9	N	126	193	1	833	7	173
12	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	5053	2	139	9	N	126	190	1			109
01	5394	X	5104	-0-	-290	-0-	4954	2	150	9	N	136					245
02	4872	X	3505	-0-	-1367	-0-	3502	2	3	9	N	3					248
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					248

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1181	-0-	-493	-0-	1161	2	20	9	N	18					417
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4650	2	26	9	N	24	192	1	131	7	118
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	43					161
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3165	2	33	9	N	30					191
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					191
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					191

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

10	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	3658	2	44	9	N	40					710
11	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	3993	2	54	9	N	49	488	7			271
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	58	176	1			153
01	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	3922	2	44	9	N	40					193
02	3752	X	1003	-0-	-2749	-0-	997	2	6	9	N	5					198
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					198

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

10	7254	X	6290	-0-	-964	-0-	6228	2	62	9	N	56					398
11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6933	2	48	9	N	44	172	7			270
12	7099	X	6684	-0-	-415	-0-	6625	2	59	9	N	54	193	1			131
01	7006	X	6649	-0-	-357	-0-	6594	2	55	9	N	50					181
02	6216	X	5306	-0-	-910	-0-	5251	2	55	9	N	50					231
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					231

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

10	3100	N	8941	-0-	5841	11735	8846	2	95	9	N	86					466
11	3000	N	8691	-0-	5691	17426	8584	2	107	9	N	97	188	1	222	7	153
12	17426	X	-0-	-0-	-17426	-0-					N	53	138	1			68
01	899	X	589	-0-	-310	-0-	578	2	11	9	N	10					78
*02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					78
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					78

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

10	13020	X	12581	-0-	-439	-0-	12456	2	125	9	N	114	181	1			276
11	12360	X	11941	-0-	-419	-0-	11916	2	25	9	N	23					299
12	12772	X	12383	-0-	-389	-0-	12283	2	100	9	N	91	185	1			205
01	12617	X	11951	-0-	-666	-0-	11876	2	75	9	N	68					273
02	11396	X	6482	-0-	-4914	-0-	6390	2	92	9	N	84					357
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					357

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

10	8711	X	8136	-0-	-575	-0-	7981	2	155	9	N	141	188	1			609
11	8340	X	7985	-0-	-355	-0-	7852	2	133	9	N	121	475	7			255
12	8587	X	8327	-0-	-260	-0-	8167	2	160	9	N	145	280	1			120
01	8494	X	8121	-0-	-373	-0-	7967	2	154	9	N	140	106	1			154
02	7560	X	5609	-0-	-1951	-0-	5548	2	61	9	N	55					209
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					209

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

10	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	3735	2	61	9	N	55					851
11	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	3443	2	63	9	N	57	171	1	651	7	86
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	56					142
01	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	3551	2	74	9	N	67					209
02	3416	X	1259	-0-	-2157	-0-	1247	2	12	9	N	11					220
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					220

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DONALDSON-ALLISON WELL #: 5017H RRCID -> 263462 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	1719	2	84	9	N	76					408
11	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1799	2	107	9	N	97	193	1	131	7	181
12	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1750	2	108	9	N	98					279
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1788	2	100	9	N	91	191	1			179
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	754	2	33	9	N	30					209
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6452	-0-	-895	-0-	6431	2	21	9	N	19					611
11	7110	X	7063	-0-	-47	-0-	7042	2	21	9	N	19	325	7			305
12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7694	2	50	9	N	45	189	1			161
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7170	2	86	9	N	78	86	1			153
*02	6440	X	3901	-0-	-2539	-0-	3901	2			N	-0-					153
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					336
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	122	7			214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	3100	N	12027	-0-	8927	8927	11992	2	35	9	N	32					246
*02	2800	N	8558	-0-	5758	14685	8558	2			N	-0-					246
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14685					N	NO RPT					246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8471	-0-	-736	-0-	8232	2	239	9	N	217	191	1			652
11	8910	X	7866	-0-	-1044	-0-	7645	2	221	9	N	201	376	1	338	7	139
12	9207	X	8494	-0-	-713	-0-	8272	2	222	9	N	202	192	1			149
01	8990	X	8348	-0-	-642	-0-	8135	2	213	9	N	194	193	1			150
02	7924	X	4479	-0-	-3445	-0-	4391	2	88	9	N	80					230
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					230

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2821	-0-	-899	-0-	2752	2	69	9	N	63					672
11	3600	X	156	-0-	-3444	-0-	16	2	140	9	N	127	194	1	409	7	196
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	69	193	1			72
01	3441	X	43	-0-	-3398	-0-	43	2			N	-0-					72
02	2940	X	202	-0-	-2738	-0-	202	2			N	-0-					72
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5934	-0-	-917	-0-	5888	2	46	9	N	42					651
11	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	6257	2	61	9	N	55	305	7			401
12	6851	X	6103	-0-	-748	-0-	6052	2	51	9	N	46	193	1			254
01	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	6052	2	75	9	N	68	173	1			149
*02	5824	X	4220	-0-	-1604	-0-	4220	2			N	-0-					149
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					149

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2119	2	13	9	N	12					114
11	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2052	2	14	9	N	13	104	1			23
12	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2080	2	11	9	N	10					33
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2040	2	21	9	N	19					52
02	1932	N	1531	-0-	-401	-0-	1524	2	7	9	N	6					58
03	2077	N	1716	-0-	-361	-0-	1701	2	15	9	N	14					72

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

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

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

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

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	29	1	4657	2	N	-0-					47
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	108	1	4463	2	N	-0-					47
12	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	112	1	3907	2	N	-0-					47
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	112	1	4521	2	N	2	2	8			47
							2	9									
02	3640	X	1994	-0-	-1646	-0-	43	1	1951	2	N	-0-					47
*03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	112	1	4820	2	N	-0-					47

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	6541	X	5030	-0-	-1511	-0-	25	1	5005	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	4472	-0-	-2068	-0-	80	1	4392	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	2405	-0-	-3392	-0-	58	1	2347	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	907	-0-	-4890	-0-	29	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3	-0-	-5233	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	234	-0-	-4788	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-

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

10	3131	X	2219	-0-	-912	-0-	14	1	2205	2	Y	-0-					7
11	2940	X	1869	-0-	-1071	-0-	38	1	1831	2	Y	-0-					7
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	55	1	2628	2	Y	-0-					7
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	53	1	3227	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	34	1	1703	2	Y	-0-					7
*03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	24	1	2598	2	Y	-0-					7

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

10	5766	X	3743	-0-	-2023	-0-	3743	2			N	-0-					47
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					47
12	4619	X	3689	-0-	-930	-0-	3689	2			N	-0-					47
01	4619	X	1278	-0-	-3341	-0-	1278	2			N	-0-					47
02	4172	X	1070	-0-	-3102	-0-	1070	2			N	-0-					47
03	4495	X	3595	-0-	-900	-0-	3595	2			N	-0-					47

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					62
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					62
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					62
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					62
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					17
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					17
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					17
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					17
*02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					18
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	5	1	2781	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2100	N	1669	-0-	-431	-0-	36	1	1632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	37	1	1778	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	37	1	1566	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	19	1	1745	2	N	-0-					-0-
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2094	-0-	-230	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304

10	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
11	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
01	7750 X	6957	-0-	-793	-0-	6956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	1	1	8			-0-

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

10	5859 X	5151	-0-	-708	-0-	5	1	5145	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	5670 X	5374	-0-	-296	-0-	36	1	5337	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	5425 X	3043	-0-	-2382	-0-	37	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	5425 X	1563	-0-	-3862	-0-	27	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	4900 X	1013	-0-	-3887	-0-	11	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	5425 X	1955	-0-	-3470	-0-	23	1	1932	2	Y	-0-					-0-

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

10	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
11	10200 X	9565	-0-	-635	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
12	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
01	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9520 X	8936	-0-	-584	-0-	8935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10933	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	9858 X	8813	-0-	-1045	-0-	713	1	8100	2	N	-0-			-0-
11	9510 X	9437	-0-	-73	-0-	690	1	8747	2	N	-0-			-0-
12	9765 X	9635	-0-	-130	-0-	713	1	8922	2	N	-0-			-0-
01	9703 X	4366	-0-	-5337	-0-	713	1	3653	2	N	-0-			-0-
02	8820 X	5864	-0-	-2956	-0-	644	1	5220	2	N	-0-			-0-
*03	9765 X	9632	-0-	-133	-0-	713	1	8919	2	N	-0-			-0-

DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	7254 X	6289	-0-	-965	-0-	62	1	6227	2	N	-0-			140
11	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	60	1	7598	2	N	-0-			140
12	6758 X	4781	-0-	-1977	-0-	62	1	4719	2	N	-0-			140
01	6758 X	5811	-0-	-947	-0-	62	1	5749	2	N	-0-			140
02	7140 X	4550	-0-	-2590	-0-	56	1	4494	2	N	-0-			140
*03	7905 X	4991	-0-	-2914	-0-	62	1	4929	2	N	-0-			140

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION 861467
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

10	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	1149	-0-	-27	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 861467
YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5	7	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825

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

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

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

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

10	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					36
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					36
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					36
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					36
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					36
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					36

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

10	1798 X	1641	-0-	-157	-0-	1638	2	3	9	Y	3	3	8			144
11	1740 X	1650	-0-	-90	-0-	1647	2	3	9	Y	3	3	8			144
12	1798 N	1653	-0-	-145	-0-	1649	2	4	9	Y	4	4	8			144
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	2	34	9	Y	31	168	1	4	8	3
02	1540 N	1350	-0-	-190	-0-	25	1	1325	2	Y	-0-					3
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1711	2	Y	3	3	8			3
						3	9									

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

10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	N	4	4	8			40
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	4	8			40
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	2	6	9	N	5	5	8			40
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2339	2	6	9	N	5	5	8			40
02	2072 N	1503	-0-	-569	-0-	33	1	1470	2	N	-0-					40
*03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	112	1	2470	2	N	95	5	8			130
						105	9									

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

10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					160
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					23
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					23
*01	DELQ PR		262	-0-	262	262	262	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			72
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					83
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3721	2	11	9	N	10					103
*12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3839	2	6	9	N	5					108
*01	DELQ PR		3763	-0-	3763	3763	3763	2			N	-0-					108
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	3063					N	NO RPT					108
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3063					N	NO RPT					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	N	21					75
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	384	2	19	9	N	17					92
*01	DELQ PR		487	-0-	487	487	453	2	34	9	N	31					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	487					N	NO RPT					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	487					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					16
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
*12	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	2			N	-0-					17
*01	DELQ PR		650	-0-	650	650	650	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	650					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	650					N	NO RPT					17

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11343	2	73	9	N	66					183
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					183
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					183
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					183
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					183
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					183

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15					45
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					116
11	3150	X	2658	-0-	-492	-0-	2588	2	70	9	N	64	188	1			41
*12	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2594	2	64	9	N	58					99
*01	DELQ PR		2638	-0-	2638	2638	2568	2	70	9	N	64					163
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	62					N	NO RPT					163
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					163

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

10	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					179
11	13920	X	13608	-0-	-312	-0-	13399	2	209	9	N	190	190	1			171
*12	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14109	2	215	9	N	195	182	1			184
*01	DELQ PR		14166	-0-	14166	14166	13946	2	220	9	N	200	198	1			186
02	12264	X	NO RPT	-0-	-12264	1902					N	NO RPT					186
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1902					N	NO RPT					186

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

10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					284
11	8850	X	8056	-0-	-794	-0-	7848	2	208	9	N	189	182	1			291
*12	9021	X	8114	-0-	-907	-0-	7888	2	226	9	N	205	192	1			304
*01	DELQ PR		7972	-0-	7972	7972	7754	2	218	9	N	198	198	1			304
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	272					N	NO RPT					304
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					304

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

10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					115
11	8760	X	7916	-0-	-844	-0-	7721	2	195	9	N	177	186	1			235
*12	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	7666	2	172	9	N	156	192	1			199
*01	DELQ PR		7392	-0-	7392	7392	7230	2	162	9	N	147	191	1			155
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784	-0-					N	NO RPT					155
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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

10	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					149
11	14040	X	12934	-0-	-1106	-0-	12670	2	264	9	N	240	363	1			63
*12	14167	X	13055	-0-	-1112	-0-	12791	2	264	9	N	240	191	1			112
*01	DELQ PR		12856	-0-	12856	12856	12589	2	267	9	N	243	170	1			185
02	12432	X	NO RPT	-0-	-12432	424					N	NO RPT					185
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	424					N	NO RPT					185

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
11	0	W	18094	-0-	18094	18094	17772	2	322	9	N	293	374	1			142
*12	0	W	18165	-0-	18165	36259	17833	2	332	9	N	302	192	1			252
*01	0	W	17940	-0-	17940	54199	17611	2	329	9	N	299	394	1			157
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	54199					N	NO RPT					157
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	54199					N	NO RPT					157

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

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					165
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	137	7			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	N	25					449
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1558	2	26	9	N	24	312	7			161
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1662	2	43	9	N	39					200
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1676	2	8	9	N	7	160	1			47
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1086	2	22	9	N	20					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1352	2	28	9	N	25					377
11	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1186	2	15	9	N	14	229	7			162
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1310	2	29	9	N	26	62	1			126
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					304
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	259	7			45
12	12	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					61
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					136
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	106	7			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

10	961 N	938	-0-	-23	-0-	916	2	22	9	N	20					50
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	903	2	26	9	N	24					74
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	928	2	28	9	N	25					99
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	979	2	20	9	N	18					117
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					118
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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

10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					236
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	160	7			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELDS WELL #: 2031 RRCID -> 209948 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167	7	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	7	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	310	7	46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	32	1	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	199	7	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	1	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	7	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			393
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	253	7	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					282
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	11	9	N	10	236	7			56
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					58
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					58
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					208
11	2070 X	113	-0-	-1957	-0-	113	2			N	-0-	158	7			50
12	2139 X	115	-0-	-2024	-0-	115	2			N	-0-					50
01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	N	8					58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					77
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	31	7			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					123
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	63	7			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

10	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2217	2	46	9	N	42					147
11	2190 N	2129	-0-	-61	-0-	2086	2	43	9	N	39					186
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2117	2	41	9	N	37	99	1			124
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1863	2	35	9	N	32					156
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1291	2	57	9	N	52					208
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

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

10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3172	2	45	9	N	41					344
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3068	2	43	9	N	39	228	7			155
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3082	2	37	9	N	34	146	1			43
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3031	2	19	9	N	17					60
02	2492 X	1177	-0-	-1315	-0-	1174	2	3	9	N	3					63
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					63

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2215	2	45	9	N	41					598
11	2220 N	2015	-0-	-205	-0-	1981	2	34	9	N	31	460	7			169
12	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	1994	2	26	9	N	24	55	1			138
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2206	2	55	9	N	50					188
*02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	N	15					203
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

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

10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	94	7			27
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1098	2	53	9	N	48					312
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1057	2	20	9	N	18	127	7			203
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1105	2	26	9	N	24					227
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1079	2	23	9	N	21	107	1			141
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	7340	-0-	-2580	-0-	7232	2	108	9	N	98	92	1			672
11	9600	X	4344	-0-	-5256	-0-	4280	2	64	9	N	58	597	7			133
12	10230	X	5126	-0-	-5104	-0-	5009	2	117	9	N	106	139	1			100
01	10230	X	4578	-0-	-5652	-0-	4511	2	67	9	N	61					161
02	9240	X	3556	-0-	-5684	-0-	3550	2	6	9	N	5					166
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	4081	-0-	-2491	-0-	4014	2	67	9	N	61					360
11	6360	X	3353	-0-	-3007	-0-	3268	2	85	9	N	77	186	1			251
12	5983	X	4108	-0-	-1875	-0-	4019	2	89	9	N	81					332
01	4278	X	3332	-0-	-946	-0-	3253	2	79	9	N	72	185	1			219
02	3864	X	3253	-0-	-611	-0-	3253	2			N	-0-					219
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13388	2	220	9	N	200					920
11	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13026	2	240	9	N	218	193	1	749	7	196
12	13950	X	13740	-0-	-210	-0-	13477	2	263	9	N	239	296	1			139
01	13950	X	13107	-0-	-843	-0-	12894	2	213	9	N	194	188	1			145
02	12600	X	4860	-0-	-7740	-0-	4820	2	40	9	N	36					181
03	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13218	2	259	9	N	235	266	1			718
11	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	6993	2	360	9	N	327	362	1	385	7	298
12	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16094	2	391	9	N	355	321	1			332
01	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15373	2	421	9	N	383	381	1			334
*02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					334
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4246	-0-	-1582	-0-	4036	2	210	9	N	191					970
11	5640	X	4084	-0-	-1556	-0-	3990	2	94	9	N	85	190	1	701	7	164
12	5549	X	4431	-0-	-1118	-0-	4323	2	108	9	N	98					262
01	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	4281	2	99	9	N	90	191	1			161
02	3836	X	2350	-0-	-1486	-0-	2326	2	24	9	N	22					183
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	24578	2	217	9	N	197	192	1			162
11	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	21027	2			N	-0-	9	7			153
12	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21494	2	85	9	N	77	191	1			39
01	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	22746	2	88	9	N	80					119
*02	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22745	2	37	9	N	34					153
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	6976	2	239	9	N	217	371	1			816
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6161	2	201	9	N	183	190	1	636	7	173
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6755	2	255	9	N	232	285	1			120
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6652	2	197	9	N	179	193	1			106
02	6524	X	1856	-0-	-4668	-0-	1771	2	85	9	N	77					183
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					183

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4102	-0-	-393	-0-	3961	2	141	9	N	128	181	1			187
11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10675	2	202	9	N	184	179	1			192
12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9169	2	218	9	N	198	155	1			235
01	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	3817	2	134	9	N	122	182	1			175
02	3892	X	3864	-0-	-28	-0-	3817	2	47	9	N	43					218
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4282	2	98	9	N	89					184
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4002	2	40	9	N	36					220
12	4154	X	2035	-0-	-2119	-0-	1970	2	65	9	N	59	187	1			92
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5329	2	153	9	N	139					231
*02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5329	2	56	9	N	51	196	1			86
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					86

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	3910	-0-	-1763	-0-	3803	2	107	9	N	97					1101
11	5490	X	3982	-0-	-1508	-0-	3852	2	130	9	N	118	193	1	729	7	297
12	4898	X	4415	-0-	-483	-0-	4263	2	152	9	N	138	184	1			251
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5436	2	98	9	N	89	158	1			182
02	4116	X	2774	-0-	-1342	-0-	2693	2	81	9	N	74					256
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					256

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SANTA FE WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466

10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	10	1	3138	2	N	-0-					33
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	10	1	3130	2	N	-0-	13	1			20
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	10	1	3196	2	N	-0-					20
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	10	1	3177	2	N	-0-					20
02	2352	X	2044	-0-	-308	-0-	10	1	2034	2	N	-0-					20
*03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	10	1	3442	2	N	8					28
							9	9									

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

10	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1120	2			N	-0-					163
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1088	2	31	9	N	28	81	7			110
12	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	961	2	77	9	N	70	135	1			45
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	N	27					72
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	239	2	25	9	N	23					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

ALPAR (MORROW LOWER) //CONT.// 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC //CONT.// 653224
CLEMENT, E.D. WELL #: 32 RRCID -> 178281 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

10	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-					29
11	2190	N	2079	-0-	-111	-0-	2079	2			N	-0-					29
12	2232	N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			N	-0-					29
01	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2			N	-0-					29
02	1932	N	1060	-0-	-872	-0-	1060	2			N	-0-					29
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					29

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

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

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1364	#	1285	-0-	-79	-0-	1274	2	11	9	N	10					28
11	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	1392	2	15	9	N	14					42
12	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	N	16					58
01	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21	9	N	19					77
02	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3					80
03	1488	#	1090	-0-	-398	-0-	1073	2	17	9	N	15	77	1			18

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077 #	2009	-0-	-68	-0-	1994	2	15	9	N	14					97
11	2010 #	1963	-0-	-47	-0-	1945	2	18	9	N	16	101	1			12
12	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2047	2	18	9	N	16					28
01	2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2144	2	28	9	N	25					53
02	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	N	8	38	1			23
03	2077 #	1732	-0-	-345	-0-	1714	2	18	9	N	16					39

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

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

10	1860 #	1815	-0-	-45	-0-	1795	2	20	9	N	18	182	1			8
11	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1856	2	17	9	N	15					23
12	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	1940	2	11	9	N	10					33
01	1961 R	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7					40
02	1680 #	1148	-0-	-532	-0-	1137	2	11	9	N	10					50
*03	1938 R	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					60

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2473	2	9	9	N	8	192	1			25
11	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	2820	2	17	9	N	15					40
12	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	2398	2	17	9	N	15					55
01	2294 #	2257	-0-	-37	-0-	2244	2	13	9	N	12					67
02	2072 #	1965	-0-	-107	-0-	1965	2			N	-0-					67
03	2294 #	1217	-0-	-1077	-0-	1217	2			N	-0-					67

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

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

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
ISAACS 114 WELL #: 1 RRCID -> 179382 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8200 - 8206

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2020

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

10	2170 #	2057	-0-	-113	-0-	27	1	1994	2	N	33					178
						36	9									
11	2100 #	1921	-0-	-179	-0-	28	1	1845	2	N	44	192	1			30
						48	9									
12	2170 #	1933	-0-	-237	-0-	30	1	1879	2	N	22					52
						24	9									
01	2077 #	1906	-0-	-171	-0-	31	1	1833	2	N	38					90
						42	9									
02	1876 #	784	-0-	-1092	-0-	18	1	749	2	N	15					105
						17	9									
*03	2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	30	1	1954	2	N	58					163
						64	9									

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

10	1240 #	1202	-0-	-38	-0-	28	1	1155	2	N	17					157
						19	9									
11	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	2	N	-0-					157
12	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	-0-					157
01	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-					157
02	1120 #	847	-0-	-273	-0-	18	1	829	2	N	-0-					157
03	1240 #	1072	-0-	-168	-0-	27	1	1038	2	N	6					163
						7	9									

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384

10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					68
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					68
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					68
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	694	2	2	9	N	2					70
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					70
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	743	2	35	9	N	32					102

ALPAR-FALCON (CHESTER) //CONT.// 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					710
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					710
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					715
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	N	5					720
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					725
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					725

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					242
11	3000	N	3155	-0-	155	155	3155	2			N	-0-					242
12	469	N	314	-0-	-155	-0-	311	2	3	9	N	3					245
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	3					248
							3	9									
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	N	6					254
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					390
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					390
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	N	6					396
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10	9	N	9					405
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5					410
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					410

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					60
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					61
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13	9	N	12					341
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1327	2	25	9	N	23	221	7			143
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10	9	N	9	119	1			33
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					33
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			229
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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

10	4743	X	4677	-0-	-66	-0-	4667	3	10	9	N	9					31
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4814	3	18	9	N	16					47
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4938	3	14	9	N	13					60
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4907	3	34	9	N	31					91
02	4284	X	3546	-0-	-738	-0-	3521	3	25	9	N	23					114
*03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4871	3	20	9	N	18					132

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

10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	3	6	9	N	5					50
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	3	2	9	N	2					52
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2176	3	6	9	N	5					57
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2170	3	11	9	N	10					67
02	1932	N	1477	-0-	-455	-0-	1475	3	2	9	N	2					69
03	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2080	3	9	9	N	8					77

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

10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 218373 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8960 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1350
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					1360
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	11	2	12	9	N	11					1371
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	1					1372
						1	9									
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3					1375
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1375

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					281
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	313	2	84	9	N	76					357
*01	14B2 EXT	314	-0-	314	314	313	2	1	9	N	1					358
02	14B2 EXT	313	-0-	313	627	313	2			N	-0-					358
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	627					N	NO RPT					358

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	292	1	2090	2	N	324	322	1			730
						356	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	334	1			397
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	2	14	9	N	13					410
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	213	1	1246	2	N	535	498	1			447
						589	9									
*02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1389	2	336	9	N	305	332	1			420
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 16 RRCID -> 239132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8776 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	36	-0-	36	36	17	2	19	9	N	17			35
12	14B2 EXT	18	-0-	18	54	17	2	1	9	N	1			36
*01	14B2 EXT	19	-0-	19	73	17	2	2	9	N	2			38
02	14B2 EXT	19	-0-	19	92	17	2	2	9	N	2			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT			40

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

10	341 N	316	-0-	-25	-0-	314	3	2	9	N	2			140
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	286	3	2	9	N	2			142
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	289	3	1	9	N	1			143
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	N	4			147
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			147
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1			148

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	836	-0-	836	1698	836	2			N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1698					N	-0-			120
12	14B2 EXT	812	-0-	812	2510	801	2	11	9	N	10			130
*01	3312 X	802	-0-	-2510	-0-	791	2	11	9	N	10			140
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	N	8			148
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	15850	-0-	15850	44269	15850	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7925	-0-	7925	52194	7925	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8009	-0-	8009	60203	8009	2			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	7925	-0-	7925	68128	7925	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	13672	-0-	13672	81800	13672	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81800					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	908	-0-	908	3446	908	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	454	-0-	454	3900	454	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	333	-0-	333	4233	333	2			N	-0-			-0-
*01	4872 X	639	-0-	-4233	-0-	639	2			N	-0-			-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	954	-0-	954	3889	954	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	954	-0-	954	4843	954	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	954	-0-	954	5797	954	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	954	-0-	954	6751	954	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	954	-0-	954	7705	954	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7705				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	348	-0-	348	348	348	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	984	-0-	984	1332	984	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	241	-0-	241	1573	241	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	1978	-0-	1978	5272	1978	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	989	-0-	989	6261	989	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	795	-0-	795	7056	795	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	629	-0-	629	7685	629	2		N	-0-			-0-
*02	8480 X	795	-0-	-7685	-0-	795	2		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	N	12					14
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	N	16					30
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	N	6					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					3
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	540	2	591	9	N	537					540
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5					545
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4					549
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					552
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					552

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	N	15					33
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	2	10	9	N	9					42
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					43
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
11	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					399
12	14B2 EXT	75	-0-	75	149	74	2	1	9	N	1					400
*01	14B2 EXT	76	-0-	76	225	74	2	2	9	N	2					402
02	14B2 EXT	75	-0-	75	300	74	2	1	9	N	1					403
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	300					N	NO RPT					403

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	1	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANTERO (UPPER MORROW D) //CONT.// 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					67
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					67
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4922	2	1	9	N	1					68
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	4					72
02	4032	X	3177	-0-	-855	-0-	3174	2	3	9	N	3					75
03	4681	X	1664	-0-	-3017	-0-	1662	2	2	9	N	2					77

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

10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2946	2	7	9	N	6					18
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2386	2	19	9	N	17					35
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					40
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	8					48
02	1792	N	1103	-0-	-689	-0-	1092	2	11	9	N	10					58
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1747	2	11	9	N	10					68

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

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	2	N	-0-					100
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					100
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					100
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					100
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	18	90	1			28
							20	9									
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					28

APACHE (DOUGLAS) //CONT.// 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	2	N	-0-					91
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	10	1	1249	2	N	-0-					91
12	1333	N	971	-0-	-362	-0-	10	1	961	2	N	-0-					91
01	1395	N	425	-0-	-970	-0-	10	1	415	2	N	-0-					91
02	1176	N	819	-0-	-357	-0-	10	1	774	2	N	32	80	1			43
							35	9									
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	2	N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					884
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					884
12	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	1989	3			N	-0-					884
*01	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	3			N	-0-					884
02	2156	X	1880	-0-	-276	-0-	1880	3			N	-0-					884
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					884

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

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

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2278	-0-	-130	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

10	3813		3624	-0-	-189	-0-	3571	3	53	9	Y	48					412
11	3690		3581	-0-	-109	-0-	3557	3	24	9	Y	22	178	1			256
12	3813	#	3583	-0-	-230	-0-	3550	3	33	9	Y	30					286
01	3813	#	3390	-0-	-423	-0-	3367	3	23	9	Y	21					307
02	3416	#	1706	-0-	-1710	-0-	1687	3	19	9	Y	17					324
03	3689	#	2541	-0-	-1148	-0-	2511	3	30	9	Y	27					351

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

10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	240	N	14	-0-	-226	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020

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

10	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					699
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	624	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3547	2	100	9	N	91							658
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3832	2	108	9	N	98	236	1	374	7			146
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3922	2	123	9	N	112	113	1					145
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3600	2	111	9	N	101							246
02	3332	X	1152	-0-	-2180	-0-	1099	2	53	9	N	48							294
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT							294

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

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					140
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5					145
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					145
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					145
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	332	2	6	9	Y	5					150
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					150

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

10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					155
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	140	7			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					118
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	65	7			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					56
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					545
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	377	7			168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2020 - P/A 04/30/20

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					207
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-	99	7			108
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					108
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					108
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2020 - P/A 03/26/20

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20

REED SWD WELL #: 1 RRCID -> 215829 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5326

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2020 - WELL PLUGGED 12/14/20

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					18

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - P/A 04/16/20

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE, RUBY 4 WELL #: 204 RRCID -> 222839 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1626	-0-	-823	-0-	1609	2	17	9	N	15					1300
11	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	2213	2	64	9	N	58	139	1	1171	7	48
12	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2072	2	58	9	N	53					101
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2002	2	58	9	N	53					154
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11	9	N	10					164
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					85
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1495	2	117	9	Y	106	191	1			58
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1421	2	54	9	Y	49					107
12	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1429	2	44	9	Y	40					147
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1440	2	55	9	Y	50					197
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	556	2	31	9	Y	28					225
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	816	2	18	9	Y	16					77
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	763	2	51	9	Y	46					123
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	776	2	15	9	Y	14					137
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	706	2	6	9	Y	5	112	1			30
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	Y	18					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

10	6200	X	4794	-0-	-1406	-0-	4689	2	105	9	N	95					633
11	5910	X	4758	-0-	-1152	-0-	4605	2	153	9	N	139	171	1	450	7	151
12	6014	X	5515	-0-	-499	-0-	5343	2	172	9	N	156					307
01	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	4801	2	161	9	N	146	329	1			124
*02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4514	2	96	9	N	87					211
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					211

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

10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1211	2	31	9	Y	28	83	1			24
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1162	2	29	9	Y	26					50
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1176	2	32	9	Y	29					79
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1096	2	33	9	Y	30					109
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	Y	20					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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

10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					29
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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

10	8463	X	5914	-0-	-2549	-0-	5781	2	133	9	N	121	188	1			917
11	7920	X	5239	-0-	-2681	-0-	5099	2	140	9	N	127	193	1	708	7	143
12	8091	X	6379	-0-	-1712	-0-	6240	2	139	9	N	126	96	1			173
01	7719	X	6515	-0-	-1204	-0-	6341	2	174	9	N	158	190	1			141
02	6188	X	5377	-0-	-811	-0-	5368	2	9	9	N	8					149
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					149

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

10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3972	2	83	9	N	75	186	1			554
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4342	2	316	9	N	287	187	1	453	7	201
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4576	2	150	9	N	136	194	1			143
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4052	2	97	9	N	88					231
02	3668	X	1801	-0-	-1867	-0-	1801	2			N	-0-					231
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					231

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1325	2	28	9	Y	25	121	1			20
11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1288	2	37	9	Y	34					54
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1427	2	30	9	Y	27					81
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1764	2	36	9	Y	33					114
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	Y	8					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6192	2	150	9	N	136	181	1			1015
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5559	2	129	9	N	117	193	1	752	7	187
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6161	2	124	9	N	113	109	1			191
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5974	2	185	9	N	168	196	1			163
*02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1762	2	9	9	N	8					171
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7508	2	135	9	N	123					840
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7809	2	163	9	N	148	192	1	598	7	198
12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7732	2	128	9	N	116	181	1			133
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7535	2	122	9	N	111					244
*02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5356	2	79	9	N	72	196	1			120
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					382
11	31456	X	31456	-0-	-0-	-0-	31361	2	95	9	N	86	282	7			186
12	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26101	2	53	9	N	48	148	1			86
01	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	21903	2	46	9	N	42					128
*02	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15143	2	117	9	N	106					234
03	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					N	NO RPT					234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9276	-0-	-1047	-0-	9044	2	232	9	N	211	189	1			1296
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	202	382	1	1031	7	85
12	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	211	73	1			223
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	211	194	1			240
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	-0-					240
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16089	X	15695	-0-	-394	-0-	15266	2	429	9	N	390	569	1			1072
11	15570	X	14662	-0-	-908	-0-	14191	2	471	9	N	428	386	1	873	7	241
12	16089	X	15353	-0-	-736	-0-	14910	2	443	9	N	403	378	1			266
01	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	14713	2	449	9	N	408	389	1			285
02	14168	X	4941	-0-	-9227	-0-	4904	2	37	9	N	34	198	1			121
03	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6386	-0-	-1333	-0-	6134	2	252	9	N	229	385	1			499
11	7470	X	5592	-0-	-1878	-0-	5384	2	208	9	N	189	181	1	273	7	234
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	5862	2	252	9	N	229	380	1			83
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5832	2	204	9	N	185					268
02	5768	X	2372	-0-	-3396	-0-	2352	2	20	9	N	18					286
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					286

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

10	7099	X	5718	-0-	-1381	-0-	5465	2	253	9	N	230	181	1			680
11	6870	X	6284	-0-	-586	-0-	5988	2	296	9	N	269	342	1	434	7	173
12	7099	X	5593	-0-	-1506	-0-	5345	2	248	9	N	225	217	1			181
01	6789	X	5342	-0-	-1447	-0-	5129	2	213	9	N	194	232	1			143
02	5712	X	1351	-0-	-4361	-0-	1337	2	14	9	N	13					156
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					156

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

10	5642	X	4673	-0-	-969	-0-	4412	2	261	9	N	237	382	1			1040
11	5460	X	4098	-0-	-1362	-0-	3802	2	296	9	N	269	191	1	901	7	217
12	5518	X	4736	-0-	-782	-0-	4418	2	318	9	N	289	367	1			139
01	5146	X	4789	-0-	-357	-0-	4522	2	267	9	N	243	188	1			194
02	4480	X	2489	-0-	-1991	-0-	2439	2	50	9	N	45					239
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					239

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

10	7192	X	4163	-0-	-3029	-0-	4072	2	91	9	N	83					721
11	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9163	2	318	9	N	289	216	1	570	7	224
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4694	2	146	9	N	133					357
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6417	2	224	9	N	204	370	1			191
02	3752	X	42	-0-	-3710	-0-	42	2			N	-0-					191
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					191

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

10	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	4391	2	243	9	N	221					795
11	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	3658	2	223	9	N	203	193	1	456	7	349
12	4712	X	3724	-0-	-988	-0-	3473	2	251	9	N	228	368	1			209
01	4712	X	4095	-0-	-617	-0-	3858	2	237	9	N	215	243	1			181
02	4256	X	2675	-0-	-1581	-0-	2431	2	244	9	N	222					403
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					403

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

10	13020	X	12938	-0-	-82	-0-	12637	2	301	9	N	274	193	1			982
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	292	377	1	675	7	222
12	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	11642	2	309	9	N	281	307	1			196
01	11780	X	11739	-0-	-41	-0-	11427	2	312	9	N	284	196	1			284
02	11676	X	6659	-0-	-5017	-0-	6617	2	42	9	N	38					322
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					322

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

10	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	5250	2	393	9	N	357	387	1			1611
11	5940	X	5778	-0-	-162	-0-	5407	2	371	9	N	337	384	1	1355	7	209
12	6138	X	5501	-0-	-637	-0-	5131	2	370	9	N	336	278	1			267
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	5937	2	384	9	N	349	387	1			229
02	5292	X	3070	-0-	-2222	-0-	2957	2	113	9	N	103	193	1			139
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3758	2	N	-0-			278
11	3750 X	3735	-0-	-15	-0-	3735	2	N	-0-	182	1	96
12	3875 X	3809	-0-	-66	-0-	3809	2	N	-0-			96
01	3875 X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2	N	-0-			96
02	3500 X	2176	-0-	-1324	-0-	2176	2	N	-0-			96
03	3875 X	3024	-0-	-851	-0-	3024	2	N	-0-			96

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			29
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			29
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			29
*01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			29
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			29
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			29

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2888	R	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					89
11	2672	R	2672	-0-	-0-	-0-	45	1	2477	3	N	136	190	1			35
							150	9									
12	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	42	1	2404	3	N	-0-					35
01	2883	#	2624	-0-	-259	-0-	47	1	2577	3	N	-0-					35
02	2604	#	2116	-0-	-488	-0-	42	1	2074	3	N	-0-					35
03	2883	#	2797	-0-	-86	-0-	2731	3	66	9	N	60					95

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

10	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					35
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					35
12	744	#	601	-0-	-143	-0-	595	3	6	9	N	5					40
*01	837	#	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-					40
02	756	#	96	-0-	-660	-0-	96	3			N	-0-					40
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					32
11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					32
12	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1842	3	20	9	N	18					50
*01	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					50
*02	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					50
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	208870					N	NO RPT					142
11	SWR	10	2557	-0-	2557	211427	2556	2	1	9	N	1					145
*12	SWR	10	496	-0-	496	211923	496	2			N	-0-					145
*01	SWR	10	1777	-0-	1777	213700	1777	2			N	-0-					145
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	213700					N	NO RPT					145
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	213700					N	NO RPT					145

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

10	3335	R	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					74
11	3542	R	3542	-0-	-0-	-0-	3335	3	207	9	N	188	188	1			74
12	1333	#	592	-0-	-741	-0-	533	3	59	9	N	54					128
*01	3335	R	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					128
02	1204	#	667	-0-	-537	-0-	533	3	134	9	N	122					250
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

BEAL (MORROW UPPER) //CONT.// 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	196	#	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	#	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					210
11	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					210
12	1333	#	997	-0-	-336	-0-	997	2			N	-0-					210
01	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1290	2	4	9	N	4	179	1			35
02	1204	#	1121	-0-	-83	-0-	1119	2	2	9	N	2					37
*03	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8					45

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					127
11	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5					132
12	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	N	6					138
01	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					141
02	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					141
*03	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	N	5					146

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	206	-0-	-42	-0-	31	1	175	2	N	-0-					-0-
11	210	#	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	2	N	-0-					-0-
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	31	1	181	2	N	-0-					-0-
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
*03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-					11
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-					11
*12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-					11
01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-					11
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-				N	NO RPT					11
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2		N	-0-					-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-					-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-					-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-					-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-					-0-
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1304	2	10	9 N	9					47
11	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1271	2	7	9 N	6					53
12	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1224	2	6	9 N	5					58
01	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1173	2	11	9 N	10					68
02	1204 N	727	-0-	-477	-0-	723	2	4	9 N	4					72
*03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1270	2	14	9 N	13					85

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1404	2	7	9 N	6					33
11	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1299	2	8	9 N	7					40
12	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1298	2	8	9 N	7					47
01	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1267	2	13	9 N	12					59
02	1232 N	1027	-0-	-205	-0-	1019	2	8	9 N	7					66
03	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1272	2	4	9 N	4					70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	611	2	11	9 N	10					72
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9 N	3					75
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	624	2	4	9 N	4	66	1			13
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	591	2	8	9 N	7					20
02	588 N	368	-0-	-220	-0-	362	2	6	9 N	5					25
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11	9 N	10					35

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2027	2	32	9	N	29					47
11	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1952	2	23	9	N	21					68
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1937	2	24	9	N	22					90
01	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1896	2	30	9	N	27	90	1			27
02	1848	N	1550	-0-	-298	-0-	1543	2	7	9	N	6					33
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2005	2	35	9	N	32					65

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1317	2	26	9	N	24					84
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1248	2	17	9	N	15					99
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1198	2	14	9	N	13					112
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	1117	2	21	9	N	19	96	1			35
02	1176	N	659	-0-	-517	-0-	652	2	7	9	N	6					41
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1235	2	26	9	N	24					65

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	948	2	15	9	N	14					77
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	970	2	13	9	N	12					89
12	1023	N	916	-0-	-107	-0-	898	2	18	9	N	16					105
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	927	2	19	9	N	17					122
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	742	2	4	9	N	4					126
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1					127

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

10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					23
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					23
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					23
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	995	2	21	9	N	19					42
02	952	N	810	-0-	-142	-0-	803	2	7	9	N	6					48
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	968	2	21	9	N	19					67

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

10	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1411	2	3	9	N	3					105
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1335	2	10	9	N	9					114
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	N	8					122
01	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1320	2	17	9	N	15					137
02	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1055	2	2	9	N	2					139
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	2	7	9	N	6					145

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

10	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1615	2	25	9	N	23					41
11	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1565	2	23	9	N	21					62
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1530	2	12	9	N	11					73
01	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1465	2	13	9	N	12					85
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	N	5					90
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1465	2	28	9	N	25					115

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

10	775	N	693	-0-	-82	-0-	689	2	4	9	N	4					44
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					48
12	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					48
01	682	N	495	-0-	-187	-0-	493	2	2	9	N	2					50
02	672	N	127	-0-	-545	-0-	127	2			N	-0-					50
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	N	3					53

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1819	2	14	9	N	13	58	1			57
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	N	11					68
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	13	9	N	12					80
01	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1779	2	11	9	N	10					90
02	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	1501	2	2	9	N	2					92
03	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1759	2	13	9	N	12					104

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

10	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1366	2	1	9	N	1					110
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18	9	N	16	81	1			45
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1312	2	9	9	N	8					53
01	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1209	2	2	9	N	2					55
02	1288	N	1065	-0-	-223	-0-	1056	2	9	9	N	8					63
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	N	9					72

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

10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1721	2	29	9	N	26					88
11	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1642	2	26	9	N	24					112
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1660	2	29	9	N	26					138
01	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1631	2	31	9	N	28	83	1			83
02	1568	N	1370	-0-	-198	-0-	1359	2	11	9	N	10					93
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1607	2	35	9	N	32					125

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1224	2	17	9	N	15					127
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	N	13					140
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1184	2	53	9	N	48	166	1			22
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1152	2	20	9	N	18					40
02	1120	N	954	-0-	-166	-0-	948	2	6	9	N	5					45
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1173	2	17	9	N	15					60

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	N	18					117
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1370	2	9	9	N	8					125
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1294	2	12	9	N	11	71	1			65
01	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1373	2	24	9	N	22					87
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1234	2	8	9	N	7					94
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1363	2	25	9	N	23	63	1			54

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

10	589	N	587	-0-	-2	-0-	585	2	2	9	N	2					30
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2					32
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	552	2	6	9	N	5					37
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	559	2	3	9	N	3					40
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	442	2	3	9	N	3					43
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					43

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3					48
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5					53
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	600	2	6	9	N	5					58
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					58
02	616	N	447	-0-	-169	-0-	447	2			N	-0-					58
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					63

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2076	2	14	9	N	13					55
11	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2020	2	17	9	N	15					70
12	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	2046	2	9	9	N	8					78
01	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1975	2	19	9	N	17					95
02	1904	N	1558	-0-	-346	-0-	1552	2	6	9	N	5					100
03	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	1994	2	19	9	N	17					117

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

10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	2	12	9	N	11					53
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					65
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	637	2	11	9	N	10					75
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	609	2	15	9	N	14	38	1			51
02	588	N	396	-0-	-192	-0-	395	2	1	9	N	1					52
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	642	2	2	9	N	2					54

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					67
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6					73
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					78
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	N	7					85
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-					85
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	600	2	8	9	N	7					92

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

10	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2595	2	17	9	N	15					129
11	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	2436	2	9	9	N	8					137
12	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2441	2	37	9	N	34	118	1			53
01	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2347	2	22	9	N	20					73
02	2296	N	1810	-0-	-486	-0-	1810	2			N	-0-					73
*03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10					83

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

10	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1754	2	11	9	N	10					60
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1739	2	11	9	N	10					70
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1659	2	9	9	N	8					78
01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1644	2	15	9	N	14					92
02	1624	N	1347	-0-	-277	-0-	1344	2	3	9	N	3	65	1			30
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1630	2	13	9	N	12					42

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

10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1013	2	14	9	N	13					107
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	N	4	91	1			20
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	979	2	11	9	N	10					30
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	921	2	22	9	N	20					50
02	924	N	642	-0-	-282	-0-	640	2	2	9	N	2					52
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1002	2	23	9	N	21					73

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

10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1738	2	4	9	N	4					94
11	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1618	2	8	9	N	7	86	1			15
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1612	2	8	9	N	7					22
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1584	2	9	9	N	8					30
02	1512	N	1403	-0-	-109	-0-	1401	2	2	9	N	2					32
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1					33

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1115	2	9	9	N	8					43
11	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1119	2	8	9	N	7					50
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1125	2	3	9	N	3					53
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	N	14					67
02	1064	N	776	-0-	-288	-0-	772	2	4	9	N	4	53	1			18
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1075	2	15	9	N	14					32

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

10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	N	5	43	1			22
11	1560	N	1315	-0-	-245	-0-	1308	2	7	9	N	6					28
12	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1296	2	13	9	N	12					40
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1278	2	2	9	N	2					42
02	1232	N	1050	-0-	-182	-0-	1050	2			N	-0-					42
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1273	2	22	9	N	20					62

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

10	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1842	2	10	9	N	9					84
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1817	2	11	9	N	10					94
12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1874	2	12	9	N	11					105
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1841	2	43	9	N	39					144
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	N	10					154
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1890	2	23	9	N	21					175

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

10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	N	20	94	1			18
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1711	2	24	9	N	22					40
12	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1760	2	22	9	N	20					60
01	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1670	2	32	9	N	29					89
02	1624	N	1339	-0-	-285	-0-	1327	2	12	9	N	11					100
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1841	2	32	9	N	29					129

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1881	2	8	9	N	7					75
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1151	2	10	9	N	9	67	1			17
12	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1235	2	6	9	N	5					22
01	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1305	2	20	9	N	18					40
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	993	2	8	9	N	7					47
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	N	8					55

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

10	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1642	2	15	9	N	14					29
11	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1610	2	20	9	N	18					47
12	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1634	2	31	9	N	28					75
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1613	2	21	9	N	19					94
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1221	2	3	9	N	3					97
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35					132

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	2	9	9	N	8					90
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	678	2	11	9	N	10					100
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	689	2	8	9	N	7					107
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	666	2	8	9	N	7					114
02	644	N	512	-0-	-132	-0-	511	2	1	9	N	1					115
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	699	2	13	9	N	12					127

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2098	2	22	9	N	20					97
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2005	2	18	9	N	16					113
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	N	21	96	1			38
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2051	2	21	9	N	19					57
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	2	18	9	N	16					73
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12					85

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1951	2	10	9	N	9	67	1			10
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	N	8					18
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1849	2	4	9	N	4					22
01	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1806	2	22	9	N	20					42
02	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1526	2	7	9	N	6					48
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1927	2	15	9	N	14					62

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					43
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1058	2	2	9	N	2					45
12	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1029	2	11	9	N	10					55
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	991	2	14	9	N	13					68
02	980	N	851	-0-	-129	-0-	843	2	8	9	N	7					75
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					75

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1047	2	15	9	N	14					72
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1030	2	6	9	N	5	62	1			15
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1008	2	13	9	N	12					27
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1011	2	12	9	N	11					38
02	980	N	828	-0-	-152	-0-	824	2	4	9	N	4					42
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	N	23					65

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1233	2	3	9	N	3					78
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1184	2	4	9	N	4					82
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1218	2	8	9	N	7					89
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1164	2	6	9	N	5					94
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	1052	2	6	9	N	5					99
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1136	2	6	9	N	5					104

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10					52
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10					62
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10					72
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1419	2	9	9	N	8					80
02	1428	N	1279	-0-	-149	-0-	1273	2	6	9	N	5					85
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1368	2	10	9	N	9					94

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1267	2	14	9	N	13					95
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1224	2	18	9	N	16	91	1			20
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1214	2	17	9	N	15					35
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1238	2	25	9	N	23					58
02	1148	N	998	-0-	-150	-0-	990	2	8	9	N	7					65
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1246	2	21	9	N	19					84

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1642	2	9	9	N	8					80
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	N	14					94
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	N	13					107
01	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1565	2	11	9	N	10	79	1			38
02	1540	N	1103	-0-	-437	-0-	1097	2	6	9	N	5					43
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1610	2	15	9	N	14					57

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2055	2	15	9	N	14					104
11	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1818	2	21	9	N	19	93	1			30
12	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1940	2	11	9	N	10					40
01	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2007	2	20	9	N	18					58
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	1491	2	2	9	N	2					60
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3					63

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1507	2	32	9	N	29					97
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1486	2	8	9	N	7					104
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1506	2	7	9	N	6	72	1			38
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1425	2	6	9	N	5					43
02	1400	N	1039	-0-	-361	-0-	1031	2	8	9	N	7					50
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1505	2	2	9	N	2					52

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-					88
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1285	2	1	9	N	1					89
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3					92
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1269	2	11	9	N	10					102
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	1080	2	2	9	N	2					104
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	N	3	91	1			16

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	613	2	12	9	N	11					35
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					35
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	N	5					40
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	585	2	8	9	N	7					47
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	536	2	7	9	N	6					53
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	595	2	8	9	N	7					60

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					17
11	1020	N	797	-0-	-223	-0-	791	2	6	9	N	5					22
12	1023	N	870	-0-	-153	-0-	859	2	11	9	N	10					32
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					32
02	756	N	231	-0-	-525	-0-	231	2			N	-0-					32
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1068	2	47	9	N	43					75

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	420	-0-	-200	-0-	412	2	8	9	N	7					97
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	427	2	6	9	N	5					102
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					104
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	N	5					109
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	2			N	-0-					109
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	381	2	6	9	N	5					114

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1032	2	14	9	N	13					80
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	997	2	10	9	N	9					89
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	977	2	6	9	N	5	79	1			15
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	981	2	24	9	N	22					37
02	952	N	671	-0-	-281	-0-	671	2			N	-0-					37
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1018	2	34	9	N	31					68

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					47
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	316	2	1	9	N	1					48
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12					60
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	N	5					65
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2					67
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	356	2	12	9	N	11					78

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	904	2	8	9	N	7					99
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	872	2	7	9	N	6					105
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5					110
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	851	2	15	9	N	14					124
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	793	2	2	9	N	2	99	1			27
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	884	2	11	9	N	10					37

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1312	2	6	9	N	5					67
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1270	2	11	9	N	10					77
12	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1290	2	9	9	N	8					85
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1296	2	11	9	N	10					95
02	1204	N	1122	-0-	-82	-0-	1111	2	11	9	N	10					105
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1277	2	4	9	N	4					109

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	622	2	4	9	N	4					89
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					89
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6					95
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	618	2	15	9	N	14					109
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					109
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	620	2	22	9	N	20					129

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	887	2	6	9	N	5					38
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	847	2	6	9	N	5					43
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	835	2	4	9	N	4					47
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	861	2	9	9	N	8					55
02	784	N	660	-0-	-124	-0-	658	2	2	9	N	2					57
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	776	2	9	9	N	8					65

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1229	2	2	9	N	2					50
11	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					50
12	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1193	2	2	9	N	2					52
01	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1134	2	3	9	N	3					55
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1071	2	3	9	N	3					58
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1136	2	4	9	N	4					62

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1478	2	7	9	N	6					34
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					34
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1452	2	4	9	N	4					38
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1432	2	22	9	N	20					58
02	1344	N	1131	-0-	-213	-0-	1129	2	2	9	N	2					60
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	N	8					68

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

10	775	N	771	-0-	-4	-0-	762	2	9	9	N	8					40
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	729	2	9	9	N	8					48
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	N	7					55
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	703	2	17	9	N	15					70
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	672	2	3	9	N	3					73
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	717	2	13	9	N	12					85

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

10	341	N	258	-0-	-83	-0-	254	2	4	9	N	4					27
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					32
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					32
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					32
02	308	N	127	-0-	-181	-0-	127	2			N	-0-					32
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					32

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1147	2	2	9	N	2					79
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1115	2	7	9	N	6					85
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1098	2	11	9	N	10					95
01	1147	N	963	-0-	-184	-0-	957	2	6	9	N	5					100
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	917	2	4	9	N	4					104
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9	87	1			26

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

10	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1968	2	25	9	N	23					93
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1856	2	21	9	N	19					112
12	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1881	2	15	9	N	14	79	1			47
01	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1823	2	23	9	N	21					68
02	1764	N	1568	-0-	-196	-0-	1560	2	8	9	N	7					75
*03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1912	2	39	9	N	35					110

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	2	8	9	N	7					70
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	N	3					73
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	731	2	10	9	N	9					82
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5					87
02	672	N	470	-0-	-202	-0-	459	2	11	9	N	10	82	1			15
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	655	2	11	9	N	10					25

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	N	13					55
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	608	2	13	9	N	12					67
12	930	N	419	-0-	-511	-0-	412	2	7	9	N	6					73
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	809	2	8	9	N	7					80
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	2	19	9	N	17	81	1			16
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					16

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	748	2	15	9	N	14					52
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					58
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	7					65
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	632	2	13	9	N	12					77
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	537	2	1	9	N	1					78
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	647	2	2	9	N	2					80

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

10	527	N	454	-0-	-73	-0-	452	2	2	9	N	2					92
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	424	2	6	9	N	5					97
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					97
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	432	2	6	9	N	5					102
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					102
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	432	2	3	9	N	3					105

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1435	2	21	9	N	19					62
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1384	2	25	9	N	23					85
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	N	14					99
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1345	2	30	9	N	27					126
02	1316	N	1033	-0-	-283	-0-	1025	2	8	9	N	7	91	1			42
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1354	2	22	9	N	20					62

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1318	2	4	9	N	4					119
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1269	2	15	9	N	14	114	1			19
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					19
01	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1215	2	13	9	N	12					31
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	1139	2	3	9	N	3					34
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1230	2	13	9	N	12					46

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

10	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1480	2	6	9	N	5					63
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	N	19					82
12	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1314	2	2	9	N	2					84
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12	9	N	11					95
02	1484	N	1120	-0-	-364	-0-	1120	2			N	-0-					95
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					95

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

10	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	2			N	-0-	90	1			27
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					27
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1652	2	11	9	N	10					37
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1649	2	17	9	N	15					52
02	1568	N	1318	-0-	-250	-0-	1312	2	6	9	N	5					57
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	N	5					62

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1622	2	33	9	N	30					127
11	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1540	2	33	9	N	30	75	1			82
12	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1556	2	30	9	N	27					109
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1530	2	24	9	N	22	98	1			33
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	1375	2	19	9	N	17					50
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1506	2	35	9	N	32					82

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3277	2	14	9	N	13					80
11	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	3059	2	13	9	N	12					92
12	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	3099	2	6	9	N	5	80	1			17
01	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	2952	2	22	9	N	20					37
02	2996	X	2459	-0-	-537	-0-	2453	2	6	9	N	5					42
03	3286	X	2885	-0-	-401	-0-	2879	2	6	9	N	5					47

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	784	-0-	-518	-0-	776	2	8	9	N	7					42
11	1170	N	993	-0-	-177	-0-	973	2	20	9	N	18					60
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	898	2	20	9	N	18					78
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	N	9					87
02	924	N	368	-0-	-556	-0-	365	2	3	9	N	3					90
03	930	N	617	-0-	-313	-0-	615	2	2	9	N	2					92

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1391	2	23	9	N	21					110
11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1271	2	11	9	N	10	102	1			18
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1313	2	17	9	N	15					33
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1292	2	32	9	N	29					62
02	1204	N	987	-0-	-217	-0-	978	2	9	9	N	8	52	1			18
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	N	12					30

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1461	2	20	9	N	18					85
11	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1388	2	19	9	N	17					102
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1417	2	9	9	N	8	95	1			15
01	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1274	2	22	9	N	20					35
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1169	2	6	9	N	5					40
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1360	2	9	9	N	8					48

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8					78
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	N	8	51	1			35
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					38
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					42
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	2			N	-0-					42
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					42

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1547	2	8	9	N	7					47
11	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1423	2	9	9	N	8					55
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1522	2	13	9	N	12					67
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1504	2	11	9	N	10					77
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	N	1					78
03	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1516	2	12	9	N	11					89

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	N	7					72
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3	60	1			15
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	785	2	8	9	N	7					22
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	812	2	7	9	N	6					28
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					28
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					33

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	N	8					75
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1321	2	13	9	N	12					87
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					90
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16	71	1			35
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3					38
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					38

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1978	2	20	9	N	18	63	1			52
11	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	1962	2	11	9	N	10					62
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1951	2	9	9	N	8					70
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1921	2	33	9	N	30					100
02	1848	N	1526	-0-	-322	-0-	1519	2	7	9	N	6	88	1			18
*03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	2	8	9	N	7					25

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15					92
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1005	2	22	9	N	20					112
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1000	2	8	9	N	7					119
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	980	2	28	9	N	25	52	1			92
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	870	2	6	9	N	5					97
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	991	2	24	9	N	22					119

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

10	961	N	904	-0-	-57	-0-	901	2	3	9	N	3					23
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	929	2	19	9	N	17					40
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	904	2	6	9	N	5					45
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	875	2	6	9	N	5					50
02	896	N	684	-0-	-212	-0-	681	2	3	9	N	3					53
03	899	N	476	-0-	-423	-0-	465	2	11	9	N	10					63

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1871	2	42	9	N	38					78
11	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	1906	2	40	9	N	36					114
12	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1856	2	6	9	N	5	94	1			25
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1974	2	50	9	N	45					70
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	1591	2	8	9	N	7					77
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1956	2	42	9	N	38					115

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					58
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					58
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	273	2	8	9	N	7					65
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					65
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	583	2	9	9	N	8	57	1			16
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					20

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

10	961	N	919	-0-	-42	-0-	911	2	8	9	N	7					45
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9	N	3					48
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	N	7					55
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	902	2	13	9	N	12	52	1			15
02	868	N	699	-0-	-169	-0-	696	2	3	9	N	3					18
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					22

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

10	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	2516	2	11	9	N	10					97
11	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2415	2	24	9	N	22	101	1			18
12	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2447	2	21	9	N	19					37
01	2542	N	1462	-0-	-1080	-0-	1459	2	3	9	N	3					40
02	2268	N	1716	-0-	-552	-0-	1716	2			N	-0-					40
03	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2384	2	30	9	N	27					67

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

10	961	N	922	-0-	-39	-0-	919	2	3	9	N	3					60
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	938	2	8	9	N	7					67
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	940	2	7	9	N	6					73
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8	9	N	7					80
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	N	5					85
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	877	2	13	9	N	12					97

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

10	527	N	458	-0-	-69	-0-	455	2	3	9	N	3					55
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	448	2	4	9	N	4	34	1			25
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	518	2	8	9	N	7					32
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	N	5					37
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					37
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	463	2	3	9	N	3					40

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

10	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					40
11	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-					40
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1102	2	6	9	N	5					45
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1118	2	11	9	N	10					55
02	1008	N	868	-0-	-140	-0-	862	2	6	9	N	5					60
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	2	14	9	N	13					73

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1299	2	10	9	N	9					44
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1237	2	7	9	N	6					50
12	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-					50
01	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			N	-0-					50
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1157	2	17	9	N	15					65
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	N	7					72

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

10	558	N	247	-0-	-311	-0-	245	2	2	9	N	2					57
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	N	6					63
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4					67
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					67
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	365	2	10	9	N	9	64	1			12
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					12

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

10	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					58
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					58
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					65
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	689	2	9	9	N	8					73
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	537	2	4	9	N	4					77
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	711	2	9	9	N	8					85

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

10	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	2557	2	28	9	N	25					75
11	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2423	2	113	9	N	103					178
12	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2441	2	33	9	N	30	158	1			50
01	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	2397	2	31	9	N	28					78
02	2380	N	1905	-0-	-475	-0-	1888	2	17	9	N	15					93
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2515	2	28	9	N	25					118

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1772	2	21	9	N	19					121
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1700	2	11	9	N	10	111	1			20
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1730	2	8	9	N	7					27
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1699	2	20	9	N	18					45
02	1596	N	1253	-0-	-343	-0-	1244	2	9	9	N	8					53
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1677	2	17	9	N	15					68

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

10	992	N	981	-0-	-11	-0-	951	2	30	9	N	27	85	1			39
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	900	2	25	9	N	23					62
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	910	2	20	9	N	18					80
01	992	N	865	-0-	-127	-0-	850	2	15	9	N	14					94
02	868	N	712	-0-	-156	-0-	690	2	22	9	N	20					114
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	775	2	28	9	N	25					139

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WESNER 247					WELL #: 2	RRCID -> 254177	COMPL. DATE 07/18/2009					TOTAL DEPTH 13950	PERF.11486 - 13849				
10	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	3153	2	17	9	N	15					68
11	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	3000	2	21	9	N	19					87
12	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	2988	2	25	9	N	23	47	1			63
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2844	2	4	9	N	4					67
02	2856	X	1939	-0-	-917	-0-	1938	2	1	9	N	1					68
03	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	2886	2	35	9	N	32					100
WESNER 246					WELL #: 1	RRCID -> 254178	COMPL. DATE 08/31/2009					TOTAL DEPTH 13950	PERF.11539 - 13879				
10	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1499	2	18	9	N	16	75	1			71
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	2	22	9	N	20	48	1			43
12	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1145	2	19	9	N	17					60
01	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1175	2	9	9	N	8					68
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	1069	2	15	9	N	14					82
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13					95
WESNER 245					WELL #: 1	RRCID -> 254181	COMPL. DATE 08/10/2009					TOTAL DEPTH 14100	PERF.11726 - 14056				
10	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1973	2	19	9	N	17					107
11	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	1853	2			N	-0-	27	1			80
12	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1695	2	11	9	N	10					90
01	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1859	2	19	9	N	17					107
02	1736	N	1076	-0-	-660	-0-	1065	2	11	9	N	10					117
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1925	2	18	9	N	16					133
WESNER 2					WELL #: 4	RRCID -> 254280	COMPL. DATE 10/05/2009					TOTAL DEPTH 14150	PERF.11715 - 14010				
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					52
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	27	1			25
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					25
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
BEGERT TRUST 43					WELL #: 1	RRCID -> 254430	COMPL. DATE 06/09/2008					TOTAL DEPTH 13500	PERF.11272 - 13416				
10	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1002	2	17	9	N	15					53
11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1014	2	17	9	N	15					68
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	973	2	11	9	N	10					78
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	935	2	13	9	N	12					90
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	904	2	4	9	N	4					94
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	968	2	25	9	N	23					117
ELM CREEK RANCH 5					WELL #: 5	RRCID -> 254476	COMPL. DATE 09/24/2009					TOTAL DEPTH 15000	PERF.11301 - 14696				
10	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2425	2	8	9	N	7					37
11	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	1983	2	9	9	N	8					45
12	2449	N	2120	-0-	-329	-0-	2117	2	3	9	N	3					48
01	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2103	2	13	9	N	12					60
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5					65
*03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2242	2	11	9	N	10					75
WESNER 245					WELL #: 4	RRCID -> 254559	COMPL. DATE 10/10/2009					TOTAL DEPTH 14075	PERF.11700 - 13962				
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	N	7					112
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1302	2	8	9	N	7	96	1			23
12	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					23
01	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1216	2			N	-0-					23
02	1232	N	924	-0-	-308	-0-	924	2			N	-0-					23
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	22	9	N	20					43

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					80
11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	993	2	10	9	N	9	64	1			25
12	1085	N	961	-0-	-124	-0-	955	2	6	9	N	5					30
01	1023	N	892	-0-	-131	-0-	873	2	19	9	N	17					47
02	924	N	790	-0-	-134	-0-	787	2	3	9	N	3					50
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	761	2	2	9	N	2					52

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

10	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2031	2	19	9	N	17					88
11	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	1873	2	23	9	N	21	82	1			27
12	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1881	2	23	9	N	21					48
01	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			N	-0-					48
02	1764	N	1457	-0-	-307	-0-	1431	2	26	9	N	24					72
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	2	23	9	N	21					93

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	995	2	6	9	N	5					68
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	2	18	9	N	16					84
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	988	2	2	9	N	2	73	1			13
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	964	2	13	9	N	12					25
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	802	2	3	9	N	3					28
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	909	2	6	9	N	5					33

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1802	2	12	9	N	11					78
11	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1705	2	19	9	N	17	80	1			15
12	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1634	2	17	9	N	15					30
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1703	2	17	9	N	15					45
02	1596	N	1314	-0-	-282	-0-	1297	2	17	9	N	15					60
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					73

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2	4	9	N	4					52
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	2	11	9	N	10	37	1			25
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					25
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2					27
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1011	2	9	9	N	8					35
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1213	2	3	9	N	3					38

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					30
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					30
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					30
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					30
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	806	2			N	-0-					30
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					30

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

10	682	N	590	-0-	-92	-0-	587	2	3	9	N	3					90
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	633	2	4	9	N	4	79	1			15
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					15
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	N	13					28
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	490	2	8	9	N	7					35
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	592	2	8	9	N	7					42

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1335	2	7	9	N	6	32	1			57
11	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1251	2	1	9	N	1					58
12	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1280	2	8	9	N	7					65
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					65
02	1176 N	680	-0-	-496	-0-	674	2	6	9	N	5					70
03	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1288	2	3	9	N	3					73

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

10	2666 N	2608	-0-	-58	-0-	2585	2	23	9	N	21					53
11	2460 N	2444	-0-	-16	-0-	2418	2	26	9	N	24	35	1			42
12	2573 N	2401	-0-	-172	-0-	2389	2	12	9	N	11					53
01	2604 N	2528	-0-	-76	-0-	2498	2	30	9	N	27					80
02	2268 N	1537	-0-	-731	-0-	1507	2	30	9	N	27					107
*03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2612	2	34	9	N	31					138

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2621	2	8	9	N	7	130	1			27
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2463	2	23	9	N	21					48
12	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	2606	2	24	9	N	22					70
01	2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2484	2	24	9	N	22					92
02	2800 N	3243	-0-	443	443	3232	2	11	9	N	10					102
*03	2998 N	2555	-0-	-443	-0-	2535	2	20	9	N	18					120

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

10	3937 X	3892	-0-	-45	-0-	3862	2	30	9	N	27					75
11	3810 X	3691	-0-	-119	-0-	3663	2	28	9	N	25					100
12	3937 X	3725	-0-	-212	-0-	3690	2	35	9	N	32					132
01	3906 X	3384	-0-	-522	-0-	3361	2	23	9	N	21	125	1			28
02	3528 X	2842	-0-	-686	-0-	2825	2	17	9	N	15					43
03	3906 X	3797	-0-	-109	-0-	3753	2	44	9	N	40					83

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

10	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1398	2	14	9	N	13	85	1			30
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1418	2	19	9	N	17					47
12	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1333	2	6	9	N	5					52
01	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1361	2	7	9	N	6					58
02	1344 N	1058	-0-	-286	-0-	1052	2	6	9	N	5					63
*03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	N	10					73

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1314	2	9	9	N	8					58
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1259	2	3	9	N	3	46	1			15
12	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1209	2	13	9	N	12					27
01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1270	2	22	9	N	20					47
02	1176 N	846	-0-	-330	-0-	846	2			N	-0-					47
*03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5					52

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1757	2	19	9	N	17					84
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	N	13	75	1			22
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1753	2	12	9	N	11					33
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1762	2	26	9	N	24					57
02	1680	N	918	-0-	-762	-0-	917	2	1	9	N	1					58
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1966	2	13	9	N	12					70

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

10	713	N	692	-0-	-21	-0-	684	2	8	9	N	7					97
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	651	2	9	9	N	8					105
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	654	2	8	9	N	7					112
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	584	2	7	9	N	6					118
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	546	2	2	9	N	2					120
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	2	9	9	N	8					128

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1969	2	25	9	N	23					60
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1751	2	22	9	N	20					80
12	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1715	2	11	9	N	10					90
01	1984	N	1549	-0-	-435	-0-	1530	2	19	9	N	17					107
02	1652	N	1431	-0-	-221	-0-	1416	2	15	9	N	14	96	1			25
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1569	2	20	9	N	18					43

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

10	2418	N	1818	-0-	-600	-0-	1809	2	9	9	N	8					92
11	2310	N	1648	-0-	-662	-0-	1640	2	8	9	N	7	82	1			17
12	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1653	2	40	9	N	36					53
01	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1628	2	19	9	N	17					70
02	1540	N	1473	-0-	-67	-0-	1460	2	13	9	N	12					82
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	2	3	9	N	3					85

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

10	2728	N	2668	-0-	-60	-0-	2651	2	17	9	N	15					78
11	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	2477	2	41	9	N	37					115
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	N	19					134
01	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2575	2	20	9	N	18	109	1			43
02	2352	N	2038	-0-	-314	-0-	2034	2	4	9	N	4					47
*03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2678	2	39	9	N	35					82

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2447	2	22	9	N	20					43
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	2	26	9	N	24					67
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2260	2	14	9	N	13					80
01	2480	N	2074	-0-	-406	-0-	2059	2	15	9	N	14					94
02	2352	N	1823	-0-	-529	-0-	1809	2	14	9	N	13					107
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2594	2	20	9	N	18					125

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

10	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2751	2	41	9	N	37					144
11	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2622	2	15	9	N	14	90	1			68
12	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2629	2	24	9	N	22					90
01	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2564	2	28	9	N	25					115
02	2520	X	2077	-0-	-443	-0-	2048	2	29	9	N	26	113	1			28
03	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2552	2	21	9	N	19					47

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2720	2	40	9	N	36					144
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2762	2	54	9	N	49	78	1			115
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2736	2	50	9	N	45					160
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2682	2	54	9	N	49	137	1			72
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2419	2	20	9	N	18					90
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2531	2	41	9	N	37					127

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3470	2	30	9	N	27					107
11	3480	X	3357	-0-	-123	-0-	3334	2	23	9	N	21					128
12	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	3336	2	30	9	N	27					155
01	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3268	2	32	9	N	29	127	1			57
02	3164	X	1902	-0-	-1262	-0-	1884	2	18	9	N	16					73
*03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3683	2	39	9	N	35					108

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2051	2	36	9	N	33					132
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1988	2	33	9	N	30	85	1			77
12	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1907	2	30	9	N	27					104
01	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1815	2	17	9	N	15	97	1			22
02	1764	N	1308	-0-	-456	-0-	1296	2	12	9	N	11					33
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10					43

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	N	5					73
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	N	11					84
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	N	6					90
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1245	2	11	9	N	10					100
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	992	2	8	9	N	7					107
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					114

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1904	2	25	9	N	23					63
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1788	2	21	9	N	19					82
12	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1832	2	18	9	N	16					98
01	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1774	2	28	9	N	25					123
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1563	2	11	9	N	10					133
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1789	2	12	9	N	11	119	1			25

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1307	2	9	9	N	8					53
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1203	2	2	9	N	2					55
12	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1240	2	9	9	N	8					63
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1191	2	2	9	N	2					65
02	1120	N	712	-0-	-408	-0-	712	2			N	-0-					65
03	1240	N	951	-0-	-289	-0-	945	2	6	9	N	5					70

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1835	2	24	9	N	22					80
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1733	2	20	9	N	18					98
12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1764	2	26	9	N	24					122
01	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1712	2	24	9	N	22	102	1			42
02	1624	N	1369	-0-	-255	-0-	1357	2	12	9	N	11					53
03	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1755	2	35	9	N	32					85

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1982	2	20	9	N	18					76
11	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1876	2	23	9	N	21					97
12	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	1646	2	17	9	N	15					112
01	1984 N	1459	-0-	-525	-0-	1440	2	19	9	N	17					129
02	1764 N	1334	-0-	-430	-0-	1322	2	12	9	N	11	102	1			38
03	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1559	2	25	9	N	23					61

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

10	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1960	2	14	9	N	13					53
11	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1867	2	10	9	N	9					62
12	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	1847	2	17	9	N	15					77
01	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	1798	2	11	9	N	10					87
02	1764 N	1567	-0-	-197	-0-	1564	2	3	9	N	3					90
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8					98

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	N	12					52
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1700	2	12	9	N	11					63
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	N	9					72
01	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1667	2	9	9	N	8					80
02	1596 N	1517	-0-	-79	-0-	1514	2	3	9	N	3					83
03	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1621	2	8	9	N	7					90

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

10	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1030	2	6	9	N	5					58
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	978	2	10	9	N	9					67
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6	9	N	5					72
01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	999	2	11	9	N	10					82
02	924 N	863	-0-	-61	-0-	863	2			N	-0-					82
03	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	986	2	14	9	N	13					95

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

10	2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2199	2	17	9	N	15					50
11	2220 N	2144	-0-	-76	-0-	2125	2	19	9	N	17					67
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	2	11	9	N	10					77
01	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2118	2	13	9	N	12	57	1			32
02	1988 N	1631	-0-	-357	-0-	1614	2	17	9	N	15					47
*03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	N	18					65

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1747	2	14	9	N	13					83
11	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1697	2	7	9	N	6					89
12	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1693	2	8	9	N	7					96
01	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1638	2	3	9	N	3					99
02	1596 N	1318	-0-	-278	-0-	1311	2	7	9	N	6	83	1			22
*03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1873	2	28	9	N	25					47

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

10	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	1937	2	22	9	N	20					85
11	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1850	2	22	9	N	20	75	1			30
12	1984 N	1813	-0-	-171	-0-	1794	2	19	9	N	17					47
01	1953 N	1674	-0-	-279	-0-	1645	2	29	9	N	26					73
02	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	1572	2	10	9	N	9					82
03	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1663	2	20	9	N	18					100

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6098	-0-	-1373	-0-	6021	2	77	9	N	70					119
11	7230	X	5501	-0-	-1729	-0-	5445	2	56	9	N	51	100	1			70
12	7471	X	6426	-0-	-1045	-0-	6336	2	90	9	N	82					152
01	7471	X	6440	-0-	-1031	-0-	6368	2	72	9	N	65	162	1			55
02	6188	X	1476	-0-	-4712	-0-	1452	2	24	9	N	22					77
*03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6360	2	68	9	N	62					139

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

10	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1654	2	17	9	N	15					72
11	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1556	2	17	9	N	15					87
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1596	2	17	9	N	15					102
01	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1586	2	25	9	N	23	63	1			62
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1430	2	9	9	N	8					70
03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1577	2	22	9	N	20					90

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

10	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2040	2			N	-0-	98	1			27
11	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	1844	2			N	-0-					27
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	N	21					48
01	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	1974	2	26	9	N	24					72
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	1584	2	7	9	N	6					78
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2128	2	8	9	N	7					85

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7274	2	103	9	N	94	139	1			94
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6939	2	116	9	N	105	77	1			122
12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6900	2	114	9	N	104	76	1			150
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6795	2	108	9	N	98	178	1			70
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5885	2	100	9	N	91					161
*03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7686	2	114	9	N	104	195	1			70

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1428	2	22	9	N	20					82
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1366	2	22	9	N	20					102
12	1519	N	929	-0-	-590	-0-	923	2	6	9	N	5					107
01	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1210	2	6	9	N	5	89	1			23
02	1288	N	1132	-0-	-156	-0-	1124	2	8	9	N	7					30
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1407	2	42	9	N	38					68

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

10	6851	X	5796	-0-	-1055	-0-	5712	2	84	9	N	76	109	1			62
11	6630	X	5369	-0-	-1261	-0-	5295	2	74	9	N	67					129
12	6634	X	5521	-0-	-1113	-0-	5435	2	86	9	N	78	105	1			102
01	6107	X	5427	-0-	-680	-0-	5340	2	87	9	N	79	92	1			89
02	5404	X	3788	-0-	-1616	-0-	3759	2	29	9	N	26					115
03	5797	X	5509	-0-	-288	-0-	5437	2	72	9	N	65					180

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

10	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1891	2	6	9	N	5					42
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1927	2	25	9	N	23					65
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1972	2	21	9	N	19					84
01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1804	2	9	9	N	8					92
02	1820	N	1598	-0-	-222	-0-	1573	2	25	9	N	23					115
03	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1892	2	11	9	N	10					125

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2410	2	25	9	N	23					83
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2270	2	30	9	N	27					110
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2353	2	30	9	N	27					137
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2305	2	24	9	N	22	99	1			60
02	2072	N	2053	-0-	-19	-0-	2045	2	8	9	N	7					67
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	N	25					92

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4819	2	53	9	N	48	160	1			77
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4895	2	64	9	N	58					135
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4947	2	83	9	N	75					210
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4638	2	96	9	N	87	125	1			172
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3154	2	33	9	N	30					202
*03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5238	2	67	9	N	61	167	1			96

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

10	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	3006	2	18	9	N	16	78	1			60
11	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	2855	2	39	9	N	35					95
12	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2876	2	40	9	N	36	84	1			47
01	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	2839	2	34	9	N	31					78
02	2800	X	2112	-0-	-688	-0-	2101	2	11	9	N	10					88
*03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3050	2	32	9	N	29					117

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1905	2	30	9	N	27					112
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1939	2	25	9	N	23	97	1			38
12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1863	2	21	9	N	19					57
01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1866	2	44	9	N	40					97
02	1820	N	1618	-0-	-202	-0-	1611	2	7	9	N	6					103
03	1891	N	1170	-0-	-721	-0-	1126	2	44	9	N	40					143

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

10	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4264	2	31	9	N	28					78
11	4500	X	4022	-0-	-478	-0-	3939	2	83	9	N	75					153
12	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	4025	2	41	9	N	37					190
01	4526	X	4139	-0-	-387	-0-	4088	2	51	9	N	46	171	1			65
02	3892	X	2916	-0-	-976	-0-	2888	2	28	9	N	25					90
*03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4388	2	39	9	N	35					125

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	N	3					98
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1188	2	31	9	N	28	118	1			8
12	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1243	2			N	-0-					8
01	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	1206	2			N	-0-					8
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1338	2	94	9	N	85					93
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1314	2	37	9	N	34					127

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3215	2	33	9	N	30	107	1			72
11	3360 X	3114	-0-	-246	-0-	3080	2	34	9	N	31					103
12	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3153	2	40	9	N	36	58	1			81
01	3286 X	3039	-0-	-247	-0-	2989	2	50	9	N	45					126
02	2940 X	2233	-0-	-707	-0-	2225	2	8	9	N	7					133
*03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3501	2	41	9	N	37					170

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

10	2945 X	2779	-0-	-166	-0-	2753	2	26	9	N	24	148	1			68
11	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	2650	2	33	9	N	30	48	1			50
12	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2651	2	39	9	N	35					85
01	2914 X	2610	-0-	-304	-0-	2586	2	24	9	N	22					107
02	2548 X	1896	-0-	-652	-0-	1885	2	11	9	N	10					117
*03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2977	2	50	9	N	45					162

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

10	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3084	2	12	9	N	11	120	1			33
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3031	2	87	9	N	79					112
12	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	3014	2	25	9	N	23					135
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3311	2	17	9	N	15	112	1			38
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3090	2	17	9	N	15					53
*03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3590	2	19	9	N	17					70

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

10	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2			N	-0-					37
11	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1361	2	6	9	N	5	22	1			20
12	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					20
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					20
02	1288 N	1123	-0-	-165	-0-	1123	2			N	-0-					20
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					20

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

10	10199 X	9539	-0-	-660	-0-	9403	2	136	9	N	124	186	1			100
11	9750 X	9107	-0-	-643	-0-	8978	2	129	9	N	117	174	1			43
12	9827 X	9138	-0-	-689	-0-	9015	2	123	9	N	112					155
01	9672 X	8795	-0-	-877	-0-	8663	2	132	9	N	120	188	1			87
02	8736 X	7830	-0-	-906	-0-	7718	2	112	9	N	102					189
03	9548 X	8675	-0-	-873	-0-	8534	2	141	9	N	128	198	1			119

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

10	4371 X	4102	-0-	-269	-0-	4036	2	66	9	N	60					97
11	4170 X	3552	-0-	-618	-0-	3507	2	45	9	N	41					138
12	4309 X	3836	-0-	-473	-0-	3788	2	48	9	N	44					182
01	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	3710	2	62	9	N	56	85	1			153
02	3808 X	2749	-0-	-1059	-0-	2725	2	24	9	N	22					175
03	4092 X	4036	-0-	-56	-0-	3984	2	52	9	N	47					222

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

10	8370 X	7551	-0-	-819	-0-	7433	2	118	9	N	107	197	1			115
11	8100 X	7235	-0-	-865	-0-	7134	2	101	9	N	92					207
12	8122 X	7009	-0-	-1113	-0-	6863	2	146	9	N	133	188	1			152
01	8029 X	6499	-0-	-1530	-0-	6350	2	149	9	N	135	190	1			97
02	6888 X	6193	-0-	-695	-0-	6095	2	98	9	N	89	84	1			102
03	7564 X	6621	-0-	-943	-0-	6480	2	141	9	N	128					230

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571 X	5995	-0-	-4576	-0-	5931	2	64	9	N	58	158	1			35
11	10230 X	26	-0-	-10204	-0-	26	2			N	-0-					35
12	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	9920 X	24	-0-	-9896	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	8960 X	-0-	-0-	-8960	-0-					N	-0-					-0-
03	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

10	4619 X	4363	-0-	-256	-0-	4363	2			N	-0-					67
11	4500 X	4288	-0-	-212	-0-	4288	2			N	-0-					67
12	4650 X	4436	-0-	-214	-0-	4436	2			N	-0-					67
01	4650 X	4230	-0-	-420	-0-	4230	2			N	-0-					67
02	4116 X	3856	-0-	-260	-0-	3856	2			N	-0-					67
03	4433 X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2			N	-0-					67

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

10	5921 X	5613	-0-	-308	-0-	5518	2	95	9	N	86	142	1			104
11	5730 X	5389	-0-	-341	-0-	5316	2	73	9	N	66					170
12	5797 X	5371	-0-	-426	-0-	5295	2	76	9	N	69	114	1			125
01	5735 X	5261	-0-	-474	-0-	5187	2	74	9	N	67	139	1			53
02	5068 X	4331	-0-	-737	-0-	4294	2	37	9	N	34					87
03	5611 X	5398	-0-	-213	-0-	5315	2	83	9	N	75					162

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

10	3131 X	2222	-0-	-909	-0-	2168	2	54	9	N	49					136
*11	2850 X	2766	-0-	-84	-0-	736	1	1964	2	N	60					194
						66	9									
*12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	878	1	1779	2	N	53					247
						58	9									
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	878	1	2167	2	N	66	194	1			119
						73	9									
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					119
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					119

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

10	3720 X	1019	-0-	-2701	-0-	951	2	68	9	N	62	187	1			169
11	3600 X	1346	-0-	-2254	-0-	1252	2	94	9	N	85					254
*12	3503 X	1702	-0-	-1801	-0-	1638	2	64	9	N	58	197	1			115
01	3100 X	2171	-0-	-929	-0-	2062	2	109	9	N	99					214
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					214
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					214

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	257	1	5883	2	N	103					247
							113	9									
*11	8730	X	7031	-0-	-1699	-0-	302	1	6549	2	N	164	196	1			215
							180	9									
*12	9021	X	6716	-0-	-2305	-0-	299	1	6299	2	N	107	185	1			137
							118	9									
01	7533	X	5708	-0-	-1825	-0-	234	1	5410	2	N	58					195
							64	9									
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					N	NO RPT					195
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					195

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					86
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					86
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					86
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					86
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					86
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					86

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					15
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					15
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					15
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					15

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2438	-0-	2438	8079	264	1	2174	2	Y	-0-			34
11	DLQ G-10	1554	-0-	1554	9633	138	1	1416	2	Y	-0-			34
12	2800 N	1365	-0-	-1435	8198	138	1	1227	2	Y	-0-			34
01	3100 N	1573	-0-	-1527	6671	153	1	1420	2	Y	-0-			34
02	2800 N	2131	-0-	-669	6002	232	1	1895	2	Y	4			38
						4	9							
*03	3100 N	2117	-0-	-983	5019	221	1	1895	2	Y	1			39
						1	9							

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

10	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-			-0-
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			154
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			154
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			154
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			38
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			38
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			38
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-					14
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					14
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					14
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	N	-0-					14
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	10	1	218	2	N	-0-					14
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	-0-					14

KEM ENERGY, INC. 455126
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					48
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					48
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

10	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	924	N	733	-0-	-191	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	992	N	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					228
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	N	1	216	7			13
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1550	2	10	9	N	9					22
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					22
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	130	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	130	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	130	1	2163	2	N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	130	1	1260	2	N	-0-					-0-
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2321	2	N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

10	558	N	531	-0-	-27	-0-	10	1	521	2	N	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	10	1	437	2	N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	10	1	482	2	N	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-					-0-
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	10	1	366	2	N	-0-					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					77
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					77
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					77
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					77
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-					77
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2207	2	6	9	N	5			104
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2187	2	3	9	N	3			107
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	2	9	9	N	8			115
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2208	2	10	9	N	9			124
02	1904	N	1153	-0-	-751	-0-	1146	2	7	9	N	6			130
*03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2692	2	15	9	N	14			144

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	3	9	9	N	8			99
11	2880	X	2846	-0-	-34	-0-	2823	3	23	9	N	21			120
12	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	2896	3			N	-0-			120
01	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	2935	3	12	9	N	11			131
02	2688	X	1751	-0-	-937	-0-	1744	3	7	9	N	6			137
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			137

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

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

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

10	930	N	611	-0-	-319	-0-	611	3			N	-0-			72
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-			72
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			72
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-			72
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	480	3			N	-0-			72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	916	-0-	-404	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

10	18321	#	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					198
11	16530	#	14237	-0-	-2293	-0-	13611	2	626	9	N	569	552	1			43
*12	16182	#	14040	-0-	-2142	-0-	13378	2	662	9	N	602	544	1			101
*01	DELQ	PR	14091	-0-	14091	14091	13495	2	596	9	N	542	575	1			68
02	14616	#	NO RPT	-0-	-14616	-0-					N	NO RPT					68
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21638 #	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT					305
11	19320 #	18267	-0-	-1053	-0-	17170	2	1097	9	N	997	931	1			218
*12	20553 #	18387	-0-	-2166	-0-	17373	2	1014	9	N	922	921	1			219
01	DELQ PR	18873	-0-	18873	18873	17940	2	933	9	N	848	765	1			302
02	18200 #	NO RPT	-0-	-18200	673					N	NO RPT					302
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	673					N	NO RPT					302

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857 #	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					177
11	13410 #	12408	-0-	-1002	-0-	10870	2	1538	9	N	1398	1507	1			64
*12	11718 #	11386	-0-	-332	-0-	9960	2	1426	9	N	1296	1103	1			257
01	DELQ PR	10694	-0-	10694	10694	9311	2	1383	9	N	1257	1143	1			371
02	10080 #	NO RPT	-0-	-10080	614					N	NO RPT					371
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	614					N	NO RPT					371

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50561 #	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT					145
11	47220 #	37553	-0-	-9667	-0-	36620	2	933	9	N	848	756	1			326
*12	47151 #	42813	-0-	-4338	-0-	41878	2	935	9	N	850	741	1			435
01	DELQ PR	42040	-0-	42040	42040	41152	2	888	9	N	807	1139	1			103
02	42588 #	NO RPT	-0-	-42588	-0-					N	NO RPT					103
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

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

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	1023 #	877	-0-	-146	-0-	31	1	844	2	N	2					80
						2	9									
11	934 R	934	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	22					102
						24	9									
12	930 #	373	-0-	-557	-0-	26	1	335	2	N	11					113
						12	9									
01	930 #	5	-0-	-925	-0-	5	1			N	-0-					113
02	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					113
03	961 #	44	-0-	-917	-0-	13	1	31	2	N	-0-					113

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					24
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					24
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

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

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	62	1	482	2	N	8	185	1			20
							9	9									
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	60	1	556	2	N	2					22
							2	9									
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	62	1	555	2	N	5					27
							6	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	N	13					40
							14	9									
02	588	N	18	-0-	-570	-0-	4	1	11	2	N	3					43
							3	9									
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	N	14					57
							15	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

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

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

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

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

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

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					52
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					52
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					52
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					52
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	31	1	1630	2	N	-0-					241
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	29	1	2678	2	N	27	192	1			76
							30	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	N	-0-					76
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	30	1	2532	2	N	8					84
							9	9									
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	28	1	2190	2	N	-0-					84
*03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	31	1	2552	2	N	-0-					84

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

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

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

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

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

10	217	#	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					266
11	210	#	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					266
12	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					266
01	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					266
02	112	#	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					266
*03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

10	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	300	#	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	310	#	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	310	#	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	196	#	17	-0-	-179	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	#	638	-0-	-142	-0-	638	3			N	-0-					59
*05	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					59
*06	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					59
*07	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					59
*08	992	#	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					59
*09	960	#	815	-0-	-145	-0-	815	3			N	-0-					59
*10	992	#	814	-0-	-178	-0-	814	3			N	-0-					59
*11	900	#	800	-0-	-100	-0-	800	3			N	-0-					59
*12	899	#	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					59
*01	899	#	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					59
02	756	#	476	-0-	-280	-0-	476	3			N	-0-					59
*03	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

10	1457	#	401	-0-	-1056	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	1410	#	1046	-0-	-364	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01	1302	#	373	-0-	-929	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	1176	#	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
*03	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

10	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1					125
11	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	950	2	70	9	N	64					189
12	1054	#	993	-0-	-61	-0-	987	2	6	9	N	5					194
01	1054	#	977	-0-	-77	-0-	975	2	2	9	N	2	171	1			25
02	952	#	778	-0-	-174	-0-	778	2			N	-0-					25
03	1054	#	1026	-0-	-28	-0-	1023	2	3	9	N	3					28

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					109
11	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					109
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	208	3	18	9	N	16					125
*01	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					125
*02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					125
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

10	14B2	EXT	1936	-0-	1936	1936	1936	2			N	-0-					13
11	14B2	EXT	968	-0-	968	2904	968	2			N	-0-					13
12	14B2	EXT	935	-0-	935	3839	935	2			N	-0-					13
*01	14B2	EXT	930	-0-	930	4769	930	2			N	-0-					13
02	14B2	EXT	558	-0-	558	5327	558	2			N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5327					N	NO RPT					13

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3523	R	3523	-0-	-0-	-0-	3470	2	53	9	N	48					108
11	3470	R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					108
12	3441	#	3383	-0-	-58	-0-	3380	3	3	9	N	3					111
*01	3410	#	3179	-0-	-231	-0-	3164	3	15	9	N	14					125
02	3024	#	2401	-0-	-623	-0-	2401	3			N	-0-					125
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	N	8					130
11	11581	R	11581	-0-	-0-	-0-	11581	3			N	-0-					130
12	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	N	2					132
*01	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					132
*02	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					132
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	439	-0-	-150	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*03	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					55
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					55
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					55
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					55
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1180	3	40	9	N	36					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	308	3	48	9	N	44					108
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

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

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	1734	2			N	-0-					88
11	1980	N	1686	-0-	-294	-0-	1686	2			N	-0-	18	7			70
12	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	2			N	-0-					70
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					70
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					70
03	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1549	2	2	9	N	2					72

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2			N	-0-					74
11	5100	X	4205	-0-	-895	-0-	4205	2			N	-0-	24	7			50
12	5270	X	4225	-0-	-1045	-0-	4225	2			N	-0-					50
01	4929	X	4109	-0-	-820	-0-	4106	2	3	9	N	3					53
02	4452	X	3341	-0-	-1111	-0-	3341	2			N	-0-					53
03	4929	X	2704	-0-	-2225	-0-	2702	2	2	9	N	2					55

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					120
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					120
12	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	2297	2			N	-0-					120
01	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	2120	2			N	-0-					120
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					120
03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2258	2	2	9	N	2					122

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

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

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13220	2	83	9	N	75	167	1			254
11	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11688	2	59	9	N	54					308
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	12978	2	118	9	N	107	120	1			295
01	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12473	2	85	9	N	77	164	1			208
*02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					208
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					208

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2357	2	107 9	N	97			375
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			375
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			375
*01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-			375
*02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			375
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			154
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			154
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			154
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			154
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	27	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	29	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	31	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1173	-0-	-535	-0-	21	1	1152	2	N	-0-					-0-
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	810	N	565	-0-	-245	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	532	N	272	-0-	-260	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

10	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1134	-0-	-630	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	199	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	196	1	1525	2	N	2					22
							2	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	191	1	1500	2	N	-0-					22
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	201	1	1558	2	N	3					25
							3	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	202	1	1602	2	N	5					30
							6	9									
02	1428	N	1242	-0-	-186	-0-	149	1	1093	2	N	-0-					30
*03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	207	1	1804	2	N	3					33
							3	9									

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	886	2	N	18					80
							20	9									
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	109	1	860	2	N	-0-					80
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	849	2	N	4					84
							4	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	858	2	N	60					144
							66	9									
02	896	N	588	-0-	-308	-0-	71	1	517	2	N	-0-					144
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	103	1	893	2	N	26	162	1			8
							29	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, S. G. WELL #: 1038 RRCID -> 084531 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	52	1	2158	2	N	-0-					12
11	2460 N	1768	-0-	-692	-0-	40	1	1728	2	N	-0-					12
12	2480 N	1255	-0-	-1225	-0-	29	1	1226	2	N	-0-					12
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	50	1	2356	2	N	-0-					12
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	29	1	1766	2	N	-0-					12
*03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	56	1	2538	2	N	-0-					12

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783

SOPHIA WELL #: RRCID -> 102545 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2007

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			Y	-0-					17
11	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	1293	2			Y	-0-	1	7			16
12	1519	N	1015	-0-	-504	-0-	1015	2			Y	-0-					16
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					16
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

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

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
11	690 N	489	-0-	-201	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
12	620 N	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	Y	-0-			-0-
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	Y	-0-			-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1347	2	11	9	N	10					163
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	867	2	11	9	N	10					173
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	762	2	19	9	N	17					190
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					190
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT WELL #: RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

10	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-				N	2					16
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-	3	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
01	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2		N	-0-					13
*02	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2		N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					13

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

10	2201	N	1906	-0-	-295	B	-0-	1876	2	30	9	N	27							442
11	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2425	2	63	9	N	57	123	1	235	7			141
12	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	2276	2	65	9	N	59							200
01	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	2202	2	39	9	N	35							235
*02	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	714	2	29	9	N	26							261
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							261

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

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

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	4	7			44
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					61
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	9	69	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	991	2	44	9	N	40					91
11	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	948	2	52	9	N	47					138
12	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	911	2	32	9	N	29					167
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	927	2	41	9	N	37	137	1			67
*02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	353	2	1	9	N	1					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					68

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3	7			128
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1223	-0-	-389 B	-0-	1214	2	9	9	N	8					47
11	1290	N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	2			N	-0-					47
12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1268	2	25	9	N	23					70
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1221	2	10	9	N	9					79
*02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					79

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	44	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	23	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

10	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			N	-0-				291
11	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2			N	-0-	143	7		148
12	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-				148
01	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-				148
*02	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-				148
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				148

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

10	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	2635	2	15	9	N	14	191	1			143
11	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	2436	2	29	9	N	26	51	7			118
12	2573	N	2509	-0-	-64	B	-0-	2457	2	52	9	N	47					165
01	2635	N	2455	-0-	-180	B	-0-	2420	2	35	9	N	32					197
*02	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	594	2	14	9	N	13					210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					210

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

10	1581	N	1724	-0-	143	B	-56904	1724	2			N	-0-						98
11	1500	N	1635	-0-	135	B	-56769	1635	2			N	-0-	10	7				88
12	1767	N	1669	-0-	-98	B	-56769	1668	2	1	9	N	1						89
01	0	N	1625	-0-	1625	B	-55144	1625	2			N	-0-						89
*02	0	N	1141	-0-	1141	B	-54003	1141	2			N	-0-						89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-54003					N	NO RPT						89

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					252
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	141	1	87	7	24
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					75
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					27
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					53
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	1	7			52
*12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					52
*01	DELQ PR		202	-0-	202	202	202	2			N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT					52

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	384	1	254	3	N	-0-					82
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	372	1	233	3	N	-0-					82
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	384	1	160	3	N	-0-					82
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	384	1	195	3	N	-0-					82
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	347	1	81	3	N	-0-					82
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	384	1	263	3	N	-0-					82

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	707	2	Y	1	1	8			40
						1	9									
11	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2			Y	-0-					40
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					40
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					40
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					40
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					40

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	313	-0-	-307	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	402	-0-	-198	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	855	-0-	-195	-0-	1	1	850	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527		-0-					Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-		-0-	661	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-		-0-	1159	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-		-0-	477	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-		-0-	622	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

10	811	N	811	-0-	-0-		-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-		-0-	934	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	942	N	942	-0-	-0-		-0-	941	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-		-0-	532	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-		-0-	514	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	1083	N	1083	-0-	-0-		-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

10	1156	N	1156	-0-	-0-		-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-		-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-		-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-		-0-	1076	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	932	N	932	-0-	-0-		-0-	931	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-	1111	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

10	938	N	938	-0-	-0-		-0-	938	2			Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-		-0-	850	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	859	N	859	-0-	-0-		-0-	858	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	930	N	853	-0-	-77		-0-	850	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	784	N	577	-0-	-207		-0-	574	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-		-0-	979	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		Y	-0-			-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	874	-0-	-358	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					105
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					105
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					105
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					105
02	336	N	47	-0-	-289	-0-	45	2	2	9	Y	2	2	8			105
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	345	2	92	9	Y	84	150	1	17	8	22

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	149	1	1793	2	Y	18					126
							20	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	151	1	1798	2	Y	66					192
							73	9									
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	151	1	1530	2	Y	10	172	1			30
							11	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	174	1	1599	2	Y	-0-					30
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	106	1	1701	2	Y	-0-					30
*03	3100	N	3142	-0-	42	42	198	1	2793	2	Y	137					167
							151	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	164	2	79	9	Y	72	153	1			120
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	147	2	99	9	Y	90	152	1			58
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	475	2	209	9	Y	190	157	1			91
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	202	2	108	9	Y	98	155	1			34
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	242	2	149	9	Y	135					169
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	371	2	169	9	Y	154	154	1			169

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	742	2	13	9	Y	12	25	1			20
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	696	2	15	9	Y	14	25	1			9
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	672	2	35	9	Y	32	26	1			15
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	2	19	9	Y	17	26	1			6
02	672	N	449	-0-	-223	-0-	439	2	10	9	Y	9					15
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	876	2	28	9	Y	25	17	1			23

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	582	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	40	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	51	1	469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	588	N	204	-0-	-384	-0-	12	1	191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	728	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

10	1023 N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	868 N	560	-0-	-308	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					35
11	1500	N	938	-0-	-562	-0-	938	2			N	-0-					35
12	1550	N	737	-0-	-813	-0-	737	2			N	-0-					35
01	1395	N	380	-0-	-1015	-0-	380	2			N	-0-					35
02	868	N	102	-0-	-766	-0-	102	2			N	-0-					35
03	744	N	413	-0-	-331	-0-	413	2			N	-0-					35

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	2	Y	-0-					103
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1839	2	92	9	Y	84	2	8			185
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2144	2	1	9	Y	1	1	1			185
01	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1927	2	4	9	Y	4	4	8			185
02	1792 N	1700	-0-	-92	-0-	7	1	1689	2	Y	4	4	8			185
						4	9									
*03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1	1	8			185

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	210	-0-	-322	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

10	1085	N	874	-0-	-211	-0-	2	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1008	N	464	-0-	-544	-0-	458	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	907	2	15	9	Y	14	5	1	9	8	-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	36	1	1692	2	N	3					155
						3	9									
11	1830 N	1786	-0-	-44	-0-	36	1	1719	2	N	28					183
						31	9									
12	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	40	1	1715	2	N	1	166	1			18
						1	9									
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	36	1	1685	2	N	58	7	8			69
						64	9									
02	1680 N	1420	-0-	-260	-0-	16	1	1400	2	N	4					73
						4	9									
03	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	22	1	1679	2	N	-0-					73

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	419	2	74	9	Y	67	180	1			52
11	480 N	373	-0-	-107	-0-	371	2	2	9	Y	2	2	8			52
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			52
01	496 N	256	-0-	-240	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	8			52
02	336 N	87	-0-	-249	-0-	85	2	2	9	Y	2	2	8			52
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					87
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1344	2	4	9	Y	4	4	8			87
12	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	4	1	1278	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1735	2	47	9	Y	43	3	8			127
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1247	2	6	9	Y	5	5	8			127
*03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	8			127

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2161	-0-	-257	-0-	508	1	1510	2	Y	130	184	1			87
							143	9									
11	2070	X	1320	-0-	-750	-0-	1259	2	61	9	Y	55					142
12	2139	X	1550	-0-	-589	-0-	1486	2	64	9	Y	58					200
01	2170	X	1923	-0-	-247	-0-	1706	2	217	9	Y	197	362	1			35
02	1960	X	983	-0-	-977	-0-	963	2	20	9	Y	18					53
*03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	448	1	2125	2	Y	42					95
							46	9									

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					27
11	990	X	797	-0-	-193	-0-	797	2			N	-0-					27
12	1023	X	717	-0-	-306	-0-	717	2			N	-0-					27
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1350	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	840	X	13	-0-	-827	-0-	13	2			N	-0-					27
*03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			Y	-0-					112
11	1260	X	909	-0-	-351	-0-	907	2	2	9	Y	2	2	8			112
12	1240	X	1222	-0-	-18	-0-	1220	2	2	9	Y	2	2	1			112
01	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	1186	2	2	9	Y	2	2	8			112
02	1092	X	719	-0-	-373	-0-	717	2	2	9	Y	2	2	8			112
*03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1293	2	140	9	Y	127	188	1	4	8	47

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	256	-0-	-302	-0-	256	2			Y	-0-					87
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	Y	3	3	8			87
12	651	N	281	-0-	-370	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			87
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	735	2	48	9	Y	44	4	8			127
02	588	N	128	-0-	-460	-0-	121	2	7	9	Y	6	6	8			127
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					25
11	3000	N	3214	-0-	214	214	3087	2	127	9	Y	115					140
12	2742	N	2528	-0-	-214	-0-	2525	2	3	9	Y	3					143
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1979	2	32	9	Y	29					172
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					172
*03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					172

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	96	1	1157	2	Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	94	1	1118	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	103	1	1048	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	100	1	916	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1092	N	545	-0-	-547	-0-	32	1	509	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	2	Y	7	2	1	5	8	-0-
							8	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					27
12	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1599	2	138	9	Y	125					190
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1935	2	46	9	Y	42	171	1	4	8	57
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1882	2	4	9	Y	4	4	1			57
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1927	2	105	9	Y	95	9	8			143
02	1456	N	928	-0-	-528	-0-	920	2	8	9	Y	7	7	8			143
*03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2605	2	77	9	Y	70	4	1	9	8	200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					3
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2			Y	-0-					3
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3
01	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					3
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	115	2			Y	-0-					3
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					3

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	750	-0-	-769	-0-	750	2			Y	-0-					15
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					15
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					15
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					15
02	1512 N	1474	-0-	-38	-0-	1473	2	1	9	Y	1	1	8			15
*03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1893	2	13	9	Y	12	1	1	2	8	24

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	302	-0-	302	1563	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	268	-0-	268	1831	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	1834 N	3	-0-	-1831	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
11	900 X	454	-0-	-446	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	7	-0-	-613	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	82	-0-	-142	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	2	N	-0-					22
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	36	1	167	2	N	-0-					22
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	2	N	-0-					22
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	N	-0-					22
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	-0-					22
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1932	2	52	9	Y	47					60
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1994	2	52	9	Y	47	4	8			103
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2040	2	52	9	Y	47	2	1			148
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2189	2	54	9	Y	49	5	8			192
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	5	8			192
*03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-	177	1			15

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	36	1	4864	2	N	144	175	1			219
							158	9									
11	4800	X	4628	-0-	-172	-0-	36	1	4535	2	N	52					271
							57	9									
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	40	1	4943	2	N	75	184	1			162
							83	9									
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	36	1	5067	2	N	6	6	8			162
							7	9									
02	4480	X	3326	-0-	-1154	-0-	14	1	3215	2	N	88					250
							97	9									
*03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	22	1	5507	2	N	163	163	1			250
							179	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

10	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					15
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					15
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					15
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					15
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					15
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1673	2	10	9	Y	9	1	8			23

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					60
11	3000	N	3389	-0-	389	389	3323	2	66	9	Y	60					120
12	2308	N	1919	-0-	-389	-0-	1864	2	55	9	Y	50	5	1			165
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1618	2	63	9	Y	57	163	1	7	8	52
02	1204	X	899	-0-	-305	-0-	891	2	8	9	Y	7	7	8			52
03	1333	X	1317	-0-	-16	-0-	1243	2	74	9	Y	67	5	1	9	8	105

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

10	558	N	70	-0-	-488	-0-	70	2			Y	-0-					99
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					99
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					99
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					99
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					99
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	Y	4	1	8			102

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2043	2	33	9	Y	30					153
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	Y	3	3	8			153
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1925	2	47	9	Y	43	3	1			193
01	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1875	2	14	9	Y	13	171	1	7	8	28
02	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	1172	2	7	9	Y	6	6	8			28
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	Y	29	1	1	1	8	55

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	940	-0-	-610	-0-	448	1	477	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
11	1500	N	978	-0-	-522	-0-	338	1	627	2	Y	12	2	8			40
							13	9									
12	1302	N	519	-0-	-783	-0-	203	1	310	2	Y	5	1	8			44
							6	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	427	1	678	2	Y	7	36	1	1	8	14
							8	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12	2	8			24
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	388	1	810	2	Y	35	42	1	1	8	16
							39	9									

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	448	1	482	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	483	1	587	2	Y	27	7	8			50
							30	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	603	1	678	2	Y	38	4	8			84
							42	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	431	1	618	2	Y	11	68	1	4	8	23
							12	9									
02	1036	N	335	-0-	-701	-0-	320	2	15	9	Y	14	5	8			32
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	400	1	684	2	Y	38	50	1	3	8	17
							42	9									

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

10	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	45	-0-	-291	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

10	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					15
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					15
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					15
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					15
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	2			Y	-0-					15
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					15

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					45
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	276	2	55	9	Y	50					95
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	1			95
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			95
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			Y	-0-					95
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	2	Y	7					115
						8	9									
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	2	Y	-0-					115
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	37	1	1931	2	Y	2					117
						2	9									
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	37	1	1874	2	Y	1					118
						1	9									
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	Y	-0-					118
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1086	2	Y	32					150
						35	9									

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

10	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					53
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					53
12	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					53
01	713 N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					53
02	588 N	402	-0-	-186	-0-	402	2			N	-0-					53
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					53

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

10	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	2			Y	-0-					58
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	8			58
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	588	2	Y	28	1	1			85
						31	9									
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	8			85
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	2	2	8			85
						2	9									
*03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1021	2	53	9	Y	48	4	1	7	8	122

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	38	-0-	-179	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	Y	-0-					11
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	Y	-0-					11
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	Y	-0-					11
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	Y	-0-					11
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					11
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					11

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

10	775 N	656	-0-	-119	-0-	642	2	14	9	Y	13	1	8			23
11	690 N	456	-0-	-234	-0-	444	2	12	9	Y	11	3	1	2	8	29
12	744 N	545	-0-	-199	-0-	538	2	7	9	Y	6	3	1	1	8	31
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	602	2	15	9	Y	14	32	1	1	8	12
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	Y	10	2	8			20
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	629	2	14	9	Y	13	1	8			32

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	Y	2	2	8			38
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	1	4	9	Y	4	4	8			38
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	9	Y	2	1	1	1	8	38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	40	1	1493	2	N	19					102
							21	9									
11	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	36	1	1342	2	N	51					153
							56	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1452	2	N	27					180
							30	9									
01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	36	1	1306	2	N	47	180	1	4	8	43
							52	9									
02	1344	N	909	-0-	-435	-0-	16	1	849	2	N	40					83
							44	9									
03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	22	1	1391	2	N	22					105
							24	9									

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	461	1	1364	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
11	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	350	1	1167	2	Y	15	5	8			40
							17	9									
12	2077	N	1455	-0-	-622	-0-	159	1	1289	2	Y	6	2	8			44
							7	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	398	1	2034	2	Y	8	36	1	2	8	14
							9	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1789	2	15	9	Y	14	4	8			24
*03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	400	1	1914	2	Y	37	42	1	3	8	16
							41	9									

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	40	1	1734	2	N	-0-					97
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	36	1	1665	2	N	29					126
							32	9									
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	40	1	1737	2	N	20					146
							22	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	36	1	1673	2	N	59	176	1	4	8	25
							65	9									
02	1624	N	1406	-0-	-218	-0-	18	1	1388	2	N	-0-					25
03	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	22	1	1671	2	N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

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

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					27
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1263	2	64	9	Y	58					85
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					85
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					85
02	700 N	568	-0-	-132	-0-	568	2			Y	-0-					85
*03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					85

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	171	1	2061	2	Y	-0-					30
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	172	1	2044	2	Y	-0-					30
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	190	1	1928	2	Y	-0-					30
01	2139 N	1797	-0-	-342	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-					30
02	1932 N	514	-0-	-1418	-0-	30	1	484	2	Y	-0-	30	1			-0-
*03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	179	1	2532	2	Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	2	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SOPHIA					WELL #: 2950	RRCID -> 229481	COMPL. DATE 07/21/2007				TOTAL DEPTH 12850		PERF.10976 - 12750				
10	620	N	452	-0-	-168	-0-	22	1	430	2	N	-0-					62
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	22	1	653	2	N	-0-					62
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	11	1	529	2	N	-0-					62
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	2	2	8			62
							2	9									
02	560	N	219	-0-	-341	-0-	7	1	212	2	N	-0-					62
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	614	2	32	9	N	29					91
ZYBACH 26					WELL #: 1026	RRCID -> 229483	COMPL. DATE 03/08/2007				TOTAL DEPTH 20600		PERF.11524 - 13348				
10	2790	X	1089	-0-	-1701	-0-	440	1	635	2	Y	13					30
							14	9									
11	2610	X	1121	-0-	-1489	-0-	336	1	773	2	Y	11	2	8			39
							12	9									
12	2697	X	733	-0-	-1964	-0-	174	1	553	2	Y	5	1	8			43
							6	9									
01	2697	X	1516	-0-	-1181	-0-	424	1	1083	2	Y	8	36	1	1	8	14
							9	9									
02	1484	X	598	-0-	-886	-0-	586	2	12	9	Y	11	2	8			23
*03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	382	1	963	2	Y	36	42	1	1	8	16
							40	9									
SOPHIA					WELL #: 1250	RRCID -> 229485	COMPL. DATE 06/16/2007				TOTAL DEPTH 12900		PERF.10844 - 12700				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
YEAGER					WELL # 4	RRCID -> 229602	COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 11175		PERF.11500 - 13334				
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	7	1	3899	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
11	3570	X	2527	-0-	-1043	-0-	3	1	2523	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	4061	X	975	-0-	-3086	-0-	974	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	4061	X	901	-0-	-3160	-0-	900	2	1	9	Y	1	1	8			12
02	3668	X	19	-0-	-3649	-0-	19	2			Y	-0-					12
03	3906	X	54	-0-	-3852	-0-	54	2			Y	-0-					12
HEFLEY 36					WELL #: 4036	RRCID -> 229821	COMPL. DATE 07/14/2007				TOTAL DEPTH 13815		PERF.11408 - 13722				
10	775	N	441	-0-	-334	-0-	435	2	6	9	Y	5					50
11	660	N	203	-0-	-457	-0-	199	2	4	9	Y	4					54
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	505	2	6	9	Y	5					59
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	Y	7	1	8			65
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	Y	7					72
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	589	2	24	9	Y	22	71	1			23
HEFLEY					WELL #: 4037	RRCID -> 229822	COMPL. DATE 07/31/2007				TOTAL DEPTH 13700		PERF.11436 - 13542				
10	868	N	593	-0-	-275	-0-	591	2	2	9	Y	2					9
11	840	N	534	-0-	-306	-0-	533	2	1	9	Y	1	1	1			9
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	674	2	2	9	Y	2					11
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	749	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	7
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2					9
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	36	1	1934	2	N	36					121
							40	9									
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	36	1	2107	2	N	51					172
							56	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	40	1	2213	2	N	10					182
							11	9									
01	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	36	1	1779	2	N	61	3	8			240
							67	9									
02	1904	N	1683	-0-	-221	-0-	18	1	1647	2	N	16	179	1			77
							18	9									
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	14	1	2040	2	N	-0-					77

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	5					112
							6	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	36	1	1140	2	N	58					170
							64	9									
12	1085	N	934	-0-	-151	-0-	40	1	876	2	N	16					186
							18	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1144	2	N	11	4	8			193
							12	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	2	N	22	183	1			32
							24	9									
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	22	1	1246	2	N	-0-					32

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

10	558	N	424	-0-	-134	-0-	421	2	3	9	Y	3					25
11	600	N	380	-0-	-220	-0-	377	2	3	9	Y	3					28
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	489	2	2	9	Y	2					30
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	427	2	4	9	Y	4	1	8			33
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	Y	4					37
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	531	2	12	9	Y	11	36	1			12

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	89	-0-	89	348	7	1	82	2	Y	-0-					35
11	14B2 EXT	125	-0-	125	473	10	1	115	2	Y	-0-					35
12	549 N	76	-0-	-473	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					35
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					35
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					35
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					35

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					80
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					80
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	403	2	Y	1	1	1			80
						1	9									
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	1	1	152	2	Y	32	2	8			110
						35	9									
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	1	1	203	2	Y	35	2	8			143
						39	9									
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1	1	579	2	Y	6	2	1	4	8	143
						7	9									

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					7
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					7
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					7
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					7
02	560 N	342	-0-	-218	-0-	342	2			N	-0-					7
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	36	1	1627	2	Y	16					128
						18	9									
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	2	Y	12					140
						13	9									
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1658	2	Y	15					155
						17	9									
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	36	1	2337	2	Y	63	180	1	3	8	35
						69	9									
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1152	2	Y	-0-					35
*03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	22	1	1601	2	Y	37					72
						41	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					12
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					12
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					12
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					12
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			Y	-0-					12
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

10	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	1564	2	2	9	Y	2					11
11	1890	N	1406	-0-	-484	-0-	1403	2	3	9	Y	3	1	1			13
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1752	2	2	9	Y	2	1	1			14
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	Y	25	29	1	1	8	9
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	2	3	9	Y	3					12
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	Y	3					15

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

10	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

10	434	N	308	-0-	-126	-0-	306	2	2	9	Y	2					9
11	450	N	85	-0-	-365	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			9
12	372	N	31	-0-	-341	-0-	29	2	2	9	Y	2					11
01	310	N	70	-0-	-240	-0-	50	2	20	9	Y	18	22	1	1	8	6
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	32	2	2	9	Y	2					8
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					8

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

10	1767 N	1243	-0-	-524	-0-	1240	2	3	9	Y	3					17
11	1710 N	1168	-0-	-542	-0-	1165	2	3	9	Y	3	1	1			19
12	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	1399	2	3	9	Y	3	1	1			21
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1588	2	41	9	Y	37	43	1	2	8	13
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4					17
*03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2385	2	6	9	Y	5					22

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

10	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					100
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	N	4	4	8			100
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	2	40	9	N	36	4	1			132
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1375	2	8	9	N	7	7	8			132
02	1260 N	848	-0-	-412	-0-	842	2	6	9	N	5	5	8			132
03	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1108	2	13	9	N	12	4	1	8	8	132

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

10	3100 N	3722	-0-	622	622	3718	2	4	9	Y	4					18
11	3000 N	3784	-0-	784	1406	3781	2	3	9	Y	3	1	1			20
12	3100 N	2544	-0-	-556	850	2541	2	3	9	Y	3	1	1			22
01	2714 X	1864	-0-	-850	-0-	1823	2	41	9	Y	37	44	1	1	8	14
02	1820 X	1440	-0-	-380	-0-	1436	2	4	9	Y	4					18
*03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	1097	2	2	9	Y	2					9
11	1590	N	1068	-0-	-522	-0-	1067	2	1	9	Y	1	1	1			9
12	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1236	2	2	9	Y	2					11
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	7
02	1008	N	696	-0-	-312	-0-	694	2	2	9	Y	2					9
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	Y	3					12

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3101	-0-	1	1	3095	2	6	9	Y	5					50
11	3000	N	3037	-0-	37	38	3031	2	6	9	Y	5					55
12	2660	N	2622	-0-	-38	-0-	2616	2	6	9	Y	5					60
01	2449	N	1890	-0-	-559	-0-	1881	2	9	9	Y	8	2	8			66
02	2212	X	1290	-0-	-922	-0-	1283	2	7	9	Y	6					72
*03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	Y	22	71	1			23

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					105
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	-0-					105
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	10					115
							11	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	Y	94	175	1	2	8	32
							103	9									
02	560	N	463	-0-	-97	-0-	14	1	449	2	Y	-0-					32
03	651	N	427	-0-	-224	-0-	14	1	413	2	Y	-0-					32

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					42
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1	8			42
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2	2	1			42
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	Y	4	4	8			42
02	1904	N	1411	-0-	-493	-0-	1405	2	6	9	Y	5	5	8			42
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1915	2	24	9	Y	22	4	1	8	8	52

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7033	-0-	-686	-0-	7	1	7014	2	Y	11	11	8			100
							12	9									
11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7701	2	6	9	Y	5	5	8			100
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7387	2	8	9	Y	7	7	8			100
01	7192	X	7149	-0-	-43	-0-	7136	2	13	9	Y	12	12	8			100
02	6524	X	5379	-0-	-1145	-0-	5372	2	7	9	Y	6	6	8			100
*03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7619	2	9	9	Y	8	8	8			100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	36	1	1956	2	N	-0-					52
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	36	1	1878	2	N	-0-					52
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	40	1	2005	2	N	23					75
						25	9									
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	36	1	1958	2	N	42	5	8			112
						46	9									
02	1624 N	1442	-0-	-182	-0-	20	1	1422	2	N	-0-					112
*03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	22	1	1804	2	N	17					129
						19	9									

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	878	-0-	-1230	-0-	878	2			Y	-0-					15
11	2040	N	1166	-0-	-874	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	1612	N	893	-0-	-719	-0-	4	1	888	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1	1	8			15
02	1092	N	329	-0-	-763	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	8			15
*03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1830	2	13	9	Y	12	1	1	2	8	24

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					113
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					113
12	403	N	255	-0-	-148	-0-	252	2	3	9	N	3					116
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	2	1	8			117
							2	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					117
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	447	2	32	9	N	29					146

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	5	1	7747	2	N	59					195
							65	9									
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	4	1	7463	2	N	43	173	1			65
							47	9									
12	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7676	2	76	9	N	69					134
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7417	2	67	9	N	61					195
02	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	5753	2	26	9	N	24	176	1			43
*03	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7867	2	64	9	N	58					101

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	2	14	9	Y	13					87
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	998	2	26	9	Y	24	2	8			109
12	1209	N	936	-0-	-273	-0-	921	2	15	9	Y	14	1	1			122
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1041	2	107	9	Y	97	2	8			217
02	952	N	435	-0-	-517	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	8			217
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1806	2	6	9	Y	5	2	1	4	8	216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	115	-0-	-536	-0-	115	2			Y	-0-					41
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					41
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					41
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					41
02	644	N	411	-0-	-233	-0-	411	2			Y	-0-					41
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	674	2	4	9	Y	4					45

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2348	-0-	-473	-0-	2311	2	37	9	Y	34	1	8			79
11	2730	N	1861	-0-	-869	-0-	1821	2	40	9	Y	36	12	1	2	8	101
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2731	2	35	9	Y	32	12	1	1	8	120
01	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2160	2	30	9	Y	27	119	1			28
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1934	2	8	9	Y	7					35
03	2759	N	2203	-0-	-556	-0-	2203	2			Y	-0-					35

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2471	-0-	-660	-0-	2460	2	11	9	Y	10					82
11	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	2759	2	53	9	Y	48					130
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2481	2	25	9	Y	23					153
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2324	2	50	9	Y	45	1	8			197
02	1876	X	1236	-0-	-640	-0-	1215	2	21	9	Y	19	1	8			215
03	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	1521	2	28	9	Y	25					240

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5					75
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	203	2	15	9	Y	14					89
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	Y	6					95
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5					100
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	243	2	17	9	Y	15					115
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	274	2	13	9	Y	12					127

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	2959	2	8	9	Y	7					27
11	3540	X	2703	-0-	-837	-0-	2652	2	51	9	Y	46					73
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3421	2	64	9	Y	58					131
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3247	2	89	9	Y	81					212
02	2800	X	1565	-0-	-1235	-0-	1515	2	50	9	Y	45	162	1			95
03	3100	X	2235	-0-	-865	-0-	2229	2	6	9	Y	5					100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5233	2	246	9	Y	224	352	1	2	8	49
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5282	2	252	9	Y	229	176	1	2	8	100
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4628	2	217	9	Y	197	175	1	2	8	120
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4867	2	251	9	Y	228	184	1	4	8	160
02	4004	X	3083	-0-	-921	-0-	2987	2	96	9	Y	87	181	1	2	8	64
*03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5160	2	248	9	Y	225	173	1	2	8	114

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

10	8494	X	7532	-0-	-962	-0-	7434	2	98	9	Y	89	183	1			51
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7531	2	129	9	Y	117	2	8			166
12	7657	X	6927	-0-	-730	-0-	6841	2	86	9	Y	78	186	1			58
01	7657	X	6172	-0-	-1485	-0-	6092	2	80	9	Y	73	3	8			128
02	6916	X	6802	-0-	-114	-0-	6589	2	213	9	Y	194	191	1	3	8	128
03	7657	X	5954	-0-	-1703	-0-	5753	2	201	9	Y	183	178	1	5	8	128

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					123
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					123
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					123
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	2	61	9	Y	55	169	1			9
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					9
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-					9

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

10	12400	X	10092	-0-	-2308	-0-	480	1	9612	2	Y	-0-					55
11	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	456	1	11630	2	Y	4	4	8			55
							4	9									
12	12648	X	10720	-0-	-1928	-0-	467	1	10206	2	Y	43	3	1			95
							47	9									
01	12338	X	10086	-0-	-2252	-0-	497	1	9581	2	Y	7	7	8			95
							8	9									
02	11284	X	1067	-0-	-10217	-0-	319	1	741	2	Y	6	6	8			95
							7	9									
*03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	586	1	13528	2	Y	20	3	1	7	8	105
							22	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

10	3069	X	1530	-0-	-1539	-0-	729	1	716	2	N	77	167	1	2	8	149
							85	9									
11	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	750	1	1287	2	N	51	1	8			199
							56	9									
12	3100	X	1445	-0-	-1655	-0-	731	1	655	2	N	54	1	8			252
							59	9									
01	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	765	1	1263	2	N	69	169	1	1	8	151
							76	9									
02	2072	X	1908	-0-	-164	-0-	475	1	1383	2	N	45	2	8			194
							50	9									
*03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	775	1	1421	2	N	86	2	8			278
							95	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425 X	4730	-0-	-695	-0-	4713	2	17	9	N	15	178	1			27
11	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5598	2	62	9	N	56					83
12	5425 X	4107	-0-	-1318	-0-	4089	2	18	9	N	16	1	1			98
01	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5686	2	95	9	N	86	1	8			183
02	4900 X	2450	-0-	-2450	-0-	2444	2	6	9	N	5	1	8			187
*03	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	248	1	5886	2	N	52	1	1	1	8	237
						57	9									

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

10	18569 X	14871	-0-	-3698	-0-	1273	1	13245	2	Y	321	343	1	31	8	381
						353	9									
11	16350 X	15564	-0-	-786	-0-	1380	1	13935	2	Y	226	351	1	29	8	227
						249	9									
12	16895 X	15302	-0-	-1593	-0-	1426	1	13575	2	Y	274	178	1	29	8	294
						301	9									
01	16895 X	15070	-0-	-1825	-0-	1426	1	13394	2	Y	227	173	1	52	8	296
						250	9									
02	14896 X	11516	-0-	-3380	-0-	985	1	10371	2	Y	145	49	8			392
						160	9									
03	16089 X	15306	-0-	-783	-0-	1426	1	13580	2	Y	273	356	1	57	8	252
						300	9									

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

10	4650 X	3945	-0-	-705	-0-	254	1	3690	2	Y	1	1	8			104
						1	9									
11	4500 X	3811	-0-	-689	-0-	356	1	3454	2	Y	1	1	8			104
						1	9									
12	4650 X	2921	-0-	-1729	-0-	298	1	2622	2	Y	1	1	8			104
						1	9									
01	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	378	1	3716	2	Y	1	1	8			104
						1	9									
02	4200 X	2588	-0-	-1612	-0-	226	1	2359	2	Y	3					107
						3	9									
03	3937 X	1693	-0-	-2244	-0-	324	1	1368	2	Y	1	1	8			107
						1	9									

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

10	8835 X	7925	-0-	-910	-0-	2	1	7817	2	Y	96	182	1			24
						106	9									
11	8160 X	7613	-0-	-547	-0-	7610	2	3	9	Y	3	3	8			24
12	8339 X	7910	-0-	-429	-0-	7695	2	215	9	Y	195	179	1			40
01	8339 X	5320	-0-	-3019	-0-	5239	2	81	9	Y	74	5	8			109
02	7532 X	4642	-0-	-2890	-0-	58	1	4581	2	Y	3	3	8			109
						3	9									
03	7936 X	6367	-0-	-1569	-0-	90	1	6226	2	Y	46	1	1	2	8	152
						51	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075 X	8002	-0-	-2073	-0-	776	1	7205	2	Y	19	179	1			18
						21	9									
11	8580 X	8578	-0-	-2	-0-	738	1	7735	2	Y	95	20	8			93
						105	9									
12	9300 X	8559	-0-	-741	-0-	732	1	7732	2	Y	86	17	1			162
						95	9									
01	9300 X	8225	-0-	-1075	-0-	773	1	7311	2	Y	128	172	1	36	8	82
						141	9									
02	8400 X	2286	-0-	-6114	-0-	579	1	1673	2	Y	31	31	8			82
						34	9									
*03	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	869	1	9056	2	Y	182	196	1	40	8	28
						200	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

10	T. A.	12064	-0-	12064	48709	1169	1	10694	2	Y	183	7	8			342
						201	9									
11	T. A.	11959	-0-	11959	60668	1366	1	10360	2	Y	212	361	1	29	8	164
						233	9									
12	T. A.	13353	-0-	13353	74021	1810	1	11268	2	Y	250	175	1	17	8	222
						275	9									
01	T. A.	12224	-0-	12224	86245	1365	1	10582	2	Y	252	364	1	15	8	95
						277	9									
02	97199 X	10954	-0-	-86245	-0-	3386	1	7400	2	Y	153	17	8			231
						168	9									
*03	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	1136	1	11858	2	Y	219	177	1	12	8	261
						241	9									

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

10	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	7982	2	554	9	Y	504	343	1	1	8	310
11	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	7728	2	561	9	Y	510	513	1	5	8	302
12	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7559	2	560	9	Y	509	690	1	3	8	118
01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7050	2	547	9	Y	497	345	1	2	8	268
02	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9362	2	562	9	Y	511	526	1	5	8	248
*03	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	7664	2	472	9	Y	429	520	1	3	8	154

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

10	11222 X	9749	-0-	-1473	-0-	9714	2	35	9	N	32	173	1			50
11	11010 X	10988	-0-	-22	-0-	10987	2	1	9	N	1	1	8			50
12	11408 X	10418	-0-	-990	-0-	10312	2	106	9	N	96	1	1			145
01	11408 X	9481	-0-	-1927	-0-	9328	2	153	9	N	139	1	8			283
02	10304 X	8676	-0-	-1628	-0-	8568	2	108	9	N	98	175	1	1	8	205
03	11346 X	8847	-0-	-2499	-0-	8763	2	84	9	N	76	1	1	1	8	279

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1632	-0-	-414	-0-	197	1	1432	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	323	1	2149	2	Y	167	178	1	2	8	6
							184	9									
12	2015	X	1323	-0-	-692	-0-	165	1	1157	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2259	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	2492	X	1309	-0-	-1183	-0-	99	1	1210	2	Y	-0-					6
03	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	331	1	2039	2	Y	8	2	8			12
							9	9									

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

10	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8136	2	289	9	Y	263	353	1			86
11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8101	2	305	9	Y	277	178	1	3	8	182
12	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8390	2	318	9	Y	289	362	1	2	8	107
01	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8833	2	334	9	Y	304	174	1	1	8	236
02	7000	X	2025	-0-	-4975	-0-	1946	2	79	9	Y	72	183	1	1	8	124
*03	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8568	2	334	9	Y	304	180	1	1	8	247

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	1	1	9	Y	1	1	8			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1	8	40

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

10	9982	X	8487	-0-	-1495	-0-	452	1	7864	2	Y	155	182	1	3	8	163
							171	9									
11	9630	X	5790	-0-	-3840	-0-	347	1	5299	2	Y	131	184	1	12	8	98
							144	9									
12	9951	X	9420	-0-	-531	-0-	119	1	9102	2	Y	181	4	8			275
							199	9									
01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	370	1	11276	2	Y	233	364	1	6	8	138
							256	9									
02	8260	X	7808	-0-	-452	-0-	7713	2	95	9	Y	86	11	8			213
03	9424	X	7417	-0-	-2007	-0-	442	1	6811	2	Y	149	177	1	8	8	177
							164	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

10	19220	X	17369	-0-	-1851	-0-	155	1	17129	2	Y	77	180	1			87
							85	9									
11	18600	X	16971	-0-	-1629	-0-	150	1	16759	2	Y	56	48	8			95
							62	9									
12	18600	X	16968	-0-	-1632	-0-	155	1	16715	2	Y	89	46	8			138
							98	9									
01	18476	X	16597	-0-	-1879	-0-	145	1	16334	2	Y	107	48	8			197
							118	9									
02	16520	X	13528	-0-	-2992	-0-	115	1	13351	2	Y	56	175	1			78
							62	9									
03	17546	X	16151	-0-	-1395	-0-	145	1	15883	2	Y	112	52	8			138
							123	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	3913	-0-	-1636	-0-	155 371	1 9	3387	2	Y	337	345	1	2	8	64
11	5370	X	4239	-0-	-1131	-0-	150 370	1 9	3719	2	Y	336	175	1	2	8	223
12	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	155 375	1 9	3875	2	Y	341	353	1	1	8	210
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	155 453	1 9	4321	2	Y	412	350	1	5	8	267
02	4200	X	1916	-0-	-2284	-0-	140 117	1 9	1659	2	Y	106	186	1	3	8	184
*03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	155 372	1 9	4786	2	Y	338	348	1	2	8	172

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

10	4774	X	3492	-0-	-1282	-0-	3429	2	63	9	Y	57	180	1			59
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4597	2	89	9	Y	81	1	8			139
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4904	2	107	9	Y	97	176	1			60
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4663	2	86	9	Y	78	1	8			137
02	4368	X	2933	-0-	-1435	-0-	2863	2	70	9	Y	64	1	8			200
*03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4898	2	86	9	Y	78	182	1	1	8	95

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

10	8463	X	7447	-0-	-1016	-0-	7357	2	90	9	Y	82					175
11	8130	X	7841	-0-	-289	-0-	7711	2	130	9	Y	118	183	1			110
12	8246	X	7910	-0-	-336	-0-	7782	2	128	9	Y	116	173	1			53
01	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	7496	2	130	9	Y	118	1	8			170
02	7308	X	3884	-0-	-3424	-0-	3849	2	35	9	Y	32	169	1			33
03	8091	X	6799	-0-	-1292	-0-	6696	2	103	9	Y	94					127

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

10	14663	X	13200	-0-	-1463	-0-	1032 202	1 9	11966	2	Y	184	357	1			59
11	14190	X	11915	-0-	-2275	-0-	150 207	1 9	11558	2	Y	188					247
12	14508	X	12199	-0-	-2309	-0-	155 256	1 9	11788	2	Y	233	359	1			121
01	14508	X	11878	-0-	-2630	-0-	155 229	1 9	11494	2	Y	208	183	1			146
02	12880	X	9395	-0-	-3485	-0-	140 88	1 9	9167	2	Y	80					226
03	13206	X	11916	-0-	-1290	-0-	1045 164	1 9	10707	2	Y	149	175	1			200

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

10	8215	X	7082	-0-	-1133	-0-	17 156	1 9	6909	2	Y	142	183	1			120
11	7470	X	7279	-0-	-191	-0-	17 69	1 9	7193	2	Y	63					183
12	7750	X	7384	-0-	-366	-0-	16 127	1 9	7241	2	Y	115					298
01	7750	X	7134	-0-	-616	-0-	17 87	1 9	7030	2	Y	79	185	1			192
02	7000	X	6867	-0-	-133	-0-	15 77	1 9	6775	2	Y	70	181	1			81
03	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	17 79	1 9	7122	2	Y	72					153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20243	X	16292	-0-	-3951	-0-	17	1	16064	2	Y	192					245
							211	9									
11	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	17	1	19690	2	Y	223	362	1			106
							245	9									
12	19747	X	18725	-0-	-1022	-0-	17	1	18435	2	Y	248	183	1			171
							273	9									
01	19468	X	17890	-0-	-1578	-0-	17	1	17589	2	Y	258	185	1			244
							284	9									
02	18284	X	12120	-0-	-6164	-0-	15	1	11911	2	Y	176	182	1			238
							194	9									
03	20243	X	16379	-0-	-3864	-0-	17	1	16124	2	Y	216	365	1			89
							238	9									

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

10	10075	X	7772	-0-	-2303	-0-	155	1	7514	2	Y	94						169
							103	9										
11	9390	X	8994	-0-	-396	-0-	150	1	8754	2	Y	82	182	1	2	8		67
							90	9										
12	9300	X	8530	-0-	-770	-0-	155	1	8202	2	Y	157	1	8				223
							173	9										
01	8866	X	7779	-0-	-1087	-0-	155	1	7501	2	Y	112	180	1	1	8		154
							123	9										
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	140	1	8565	2	Y	88	180	1	2	8		60
							97	9										
*03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	155	1	9155	2	Y	71	1	8				130
							78	9										

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

10	10850	X	9953	-0-	-897	-0-	966	1	8642	2	N	314	170	1	6	8		304
							345	9										
11	10500	X	10355	-0-	-145	-0-	1029	1	8984	2	N	311	357	1	31	8		227
							342	9										
12	10850	X	10337	-0-	-513	-0-	1056	1	8981	2	N	273	356	1	19	8		125
							300	9										
01	10850	X	9565	-0-	-1285	-0-	1012	1	8155	2	N	362	351	1	17	8		119
							398	9										
02	9660	X	9255	-0-	-405	-0-	728	1	8218	2	N	281	175	1	23	8		202
							309	9										
03	10695	X	10238	-0-	-457	-0-	1063	1	8839	2	N	305	359	1	16	8		132
							336	9										

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	9659	-0-	-4415	-0-	2932	1	6549	2	Y	162	160	1	63	8	129
							178	9									
11	13620	X	12221	-0-	-1399	-0-	3205	1	8658	2	Y	325	269	8			185
							358	9									
12	14074	X	9747	-0-	-4327	-0-	3241	1	6231	2	Y	250	165	1	153	8	117
							275	9									
01	14074	X	11917	-0-	-2157	-0-	3229	1	8423	2	Y	241	161	1	145	8	52
							265	9									
02	11396	X	3236	-0-	-8160	-0-	2203	1	769	2	Y	240	176	8			116
							264	9									
03	12617	X	3156	-0-	-9461	-0-	3016	1	140	9	Y	127	119	8			124

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

10	837	N	707	-0-	-130	-0-	698	2	9	9	N	8					17
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	613	2	8	9	N	7	2	1			22
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	818	2	4	9	N	4	2	1			24
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1	19	1			6
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	498	2	7	9	N	6					12
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	N	8					20

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

10	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3525	2	134	9	N	122	170	1			76
11	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3331	2	117	9	N	106	1	8			181
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3707	2	169	9	N	154	181	1			154
01	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	2928	2	131	9	N	119	176	1			97
02	3360	X	1789	-0-	-1571	-0-	1746	2	43	9	N	39					136
03	3720	X	2852	-0-	-868	-0-	2761	2	91	9	N	83	175	1			44

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

10	7440	X	6388	-0-	-1052	-0-	1017	1	5187	2	N	167	175	1	7	8	97
							184	9									
11	12870	X	6347	-0-	-6523	-0-	1003	1	5113	2	N	210	175	1	31	8	101
							231	9									
12	13299	X	6785	-0-	-6514	-0-	1051	1	5565	2	N	154	185	1	11	8	59
							169	9									
01	13299	X	6108	-0-	-7191	-0-	902	1	5007	2	N	181	178	1	10	8	52
							199	9									
02	6720	X	3771	-0-	-2949	-0-	813	1	2812	2	N	133	19	8			166
							146	9									
03	6789	X	5733	-0-	-1056	-0-	975	1	4585	2	N	157	175	1	11	8	137
							173	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

10	6324	X	5026	-0-	-1298	-0-	352	1	4611	2	Y	57	2	8			169
							63	9									
11	6120	X	5577	-0-	-543	-0-	483	1	5028	2	Y	60	177	1	8	8	44
							66	9									
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	640	1	6938	2	Y	100	5	8			139
							110	9									
01	5642	X	4077	-0-	-1565	-0-	461	1	3543	2	Y	66	4	8			201
							73	9									
02	5208	X	1493	-0-	-3715	-0-	1442	2	51	9	Y	46	176	1	5	8	66
03	6572	X	3326	-0-	-3246	-0-	420	1	2828	2	Y	71	4	8			133
							78	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	3846	-0-	-1145	-0-	758 147	1 9	2941	2	N	134	175	1	3	8	70
11	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	701 161	1 9	2865	2	N	146	16	8			200
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	775 154	1 9	3821	2	N	140	176	1	10	8	154
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	775 120	1 9	4060	2	N	109	177	1	9	8	77
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	614 147	1 9	3119	2	N	134	14	8			197
03	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	750 151	1 9	2905	2	N	137	173	1	9	8	152

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	1568	1	4063	2	N	261	172	1	6	8	255
							287	9									
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	1438	1	3534	2	N	282	354	1	23	8	160
							310	9									
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1577	1	4412	2	N	311	171	1	13	8	287
							342	9									
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1577	1	4815	2	N	276	361	1	13	8	189
							304	9									
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	1093	1	8851	2	N	272	181	1	21	8	259
							299	9									
*03	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1581	1	8106	2	N	324	338	1	16	8	229
							356	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	805	1	6293	2	N	126	4	8			189
							139	9									
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	920	1	5753	2	N	129	172	1	16	8	130
							142	9									
12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	1313	1	5092	2	N	157	176	1	9	8	102
							173	9									
01	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	843	1	5011	2	N	156	178	1	8	8	72
							172	9									
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5465	2	136	9	N	124	11	8			185
*03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	787	1	6291	2	N	154	170	1	9	8	160
							169	9									

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	79	1	396	2	Y	-0-	169	1			78
11	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	1111	1	18344	2	Y	498	33	8			543
							548	9									
12	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	1317	1	21937	2	Y	532	772	1			303
							585	9									
01	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	1338	1	14853	2	Y	432	532	1	126	8	77
							475	9									
02	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	844	1	10551	2	Y	209	68	8			218
							230	9									
*03	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	1335	1	12227	2	Y	228	210	1	58	8	178
							251	9									

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	694	1	10844	2	N	428	361	1	9	8	342
							471	9									
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	477	1	7551	2	N	320	533	1	33	8	96
							352	9									
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	248	1	7258	2	N	150	9	8			237
							165	9									
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	551	1	7509	2	N	245	167	1	14	8	301
							270	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6168	2	143	9	N	130	27	8			404
*03	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	674	1	7181	2	N	237	181	1	20	8	440
							261	9									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

10	3596	X	2598	-0-	-998	-0-	48	1	2550	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	48	1	2441	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2458	-0-	-766	-0-	53	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	48	1	2206	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2217	-0-	-695	-0-	24	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1966	-0-	-638	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	1694	1	7336	2	Y	235	172	1			288
							259	9									
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1577	1	6142	2	Y	282	360	1			210
							310	9									
12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1564	1	7169	2	Y	265	182	1			293
							292	9									
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	1684	1	6893	2	Y	386	364	1	83	8	232
							425	9									
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1090	1	4014	2	Y	185	177	1			240
							204	9									
*03	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	1562	1	7890	2	Y	215	178	1			277
							237	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	676	1	13472	2	N	187	173	1			244
							206	9									
11	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	738	1	14080	2	N	253	352	1			145
							278	9									
12	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	728	1	13870	2	N	249	176	1			218
							274	9									
01	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	567	1	12942	2	N	193	175	1			236
							212	9									
02	7000	X	6612	-0-	-388	-0-	494	1	5962	2	N	142	175	1			203
							156	9									
*03	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	759	1	8608	2	N	149	179	1			173
							164	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	221	1	10671	2	N	117					282
							129	9									
11	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	232	1	10368	2	N	128	178	1			232
							141	9									
12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	230	1	10901	2	N	112	195	1			149
							123	9									
01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	248	1	11422	2	N	135	184	1			100
							149	9									
02	7840	X	7804	-0-	-36	-0-	137	1	7566	2	N	92					192
							101	9									
*03	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	248	1	11641	2	N	107	192	1			107
							118	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	775	1	2530	2	N	24					104
							26	9									
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	750	1	2241	2	N	33					137
							36	9									
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	771	1	2534	2	N	44					181
							48	9									
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	775	1	946	2	N	28					209
							31	9									
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	528	1	19	9	N	17					226
*03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	775	1	36	9	N	33	192	1			67

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	3239	-0-	3239	27419	775	1	2280	2	N	167					311
							184	9									
11	14B	DENY	3168	-0-	3168	30587	750	1	2344	2	N	67	197	1			181
							74	9									
12	14B	DENY	3113	-0-	3113	33700	771	1	2274	2	N	62					243
							68	9									
01	14B	DENY	2981	-0-	2981	36681	775	1	2175	2	N	28	202	1			69
							31	9									
02	14B	DENY	616	-0-	616	37297	554	1	62	9	N	56					125
03	14B	DENY	816	-0-	816	38113	775	1	41	9	N	37					162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	149	1	21205	2	N	338	378	1			177
							372	9									
11	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	106	1	15582	2	N	244	380	1			41
							268	9									
12	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	58	1	13396	2	N	207	152	1			96
							228	9									
01	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	149	1	23799	2	N	271	162	1			205
							298	9									
*02	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	129	1	18309	2	N	118	178	1			145
							130	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

10	5425	X	2743	-0-	-2682	-0-	2724	2	19	9	N	17					83
11	4800	X	3728	-0-	-1072	-0-	3643	2	85	9	N	77					160
12	4495	X	3718	-0-	-777	-0-	3682	2	36	9	N	33					193
01	4092	X	2926	-0-	-1166	-0-	2857	2	69	9	N	63	173	1			83
02	3696	X	2801	-0-	-895	-0-	2773	2	28	9	N	25					108
*03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3974	2	54	9	N	49					157

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

10	37603	X	32915	-0-	-4688	-0-	1173	1	30961	2	N	710	526	1					296
							781	9											
11	42000	X	24117	-0-	-17883	-0-	933	1	22529	2	N	595	727	1	61	8			103
							655	9											
12	43400	X	27634	-0-	-15766	-0-	408	1	26549	2	N	615	395	1					323
							677	9											
01	43400	X	32564	-0-	-10836	-0-	1300	1	30370	2	N	813	929	1	84	8			123
							894	9											
02	39200	X	27058	-0-	-12142	-0-	1081	1	25120	2	N	779	544	1	121	8			237
							857	9											
03	32922	X	28862	-0-	-4060	-0-	1261	1	26525	2	N	978	981	1	128	8			106
							1076	9											

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

10	111166	X	89502	-0-	-21664	-0-	252	1	88457	2	N	721	707	1	36	8			126
							793	9											
11	103110	X	64535	-0-	-38575	-0-	185	1	63720	2	N	573	529	1	125	8			45
							630	9											
12	101556	X	59509	-0-	-42047	-0-	101	1	58695	2	N	648	488	1	46	8			159
							713	9											
01	89497	X	85355	-0-	-4142	-0-	254	1	84189	2	N	829	721	1	61	8			206
							912	9											
02	80836	X	67961	-0-	-12875	-0-	227	1	66901	2	N	757	542	1	131	8			290
							833	9											
03	89497	X	73694	-0-	-15803	-0-	260	1	72520	2	N	831	903	1	79	8			139
							914	9											

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37031	X	37031	-0-	-0-	-0-	36204	2	827	9	N	752	531	1			424
11	43286	X	43286	-0-	-0-	-0-	42564	2	722	9	N	656	722	1			358
12	43884	X	43884	-0-	-0-	-0-	438	1	42603	2	N	766	894	1			230
							843	9									
01	41006	X	41006	-0-	-0-	-0-	434	1	39660	2	N	829	893	1			166
							912	9									
02	31374	X	31374	-0-	-0-	-0-	486	1	30152	2	N	669	533	1			302
							736	9									
*03	42505	X	42505	-0-	-0-	-0-	445	1	41179	2	N	801	722	1			381
							881	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

10	29254	X	29254	-0-	-0-	-0-	28915	2	339	9	N	308	170	1			251
11	31440	X	23952	-0-	-7488	-0-	23621	2	331	9	N	301	364	1			188
12	32488	X	22558	-0-	-9930	-0-	434	1	21772	2	N	320	361	1			147
							352	9									
01	32488	X	20208	-0-	-12280	-0-	434	1	19446	2	N	298	359	1			86
							328	9									
02	29064	X	18298	-0-	-10766	-0-	482	1	17435	2	N	346	359	1			73
							381	9									
03	29264	X	21550	-0-	-7714	-0-	445	1	20775	2	N	300	180	1			193
							330	9									

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

10	6386	X	3145	-0-	-3241	-0-	1526	1	1419	2	N	182	176	1			128
							200	9									
11	6840	X	1647	-0-	-5193	-0-	1647	1			N	-0-					128
12	7068	X	603	-0-	-6465	-0-	603	1			N	-0-					128
01	7068	X	6261	-0-	-807	-0-	1251	1	4977	2	N	30					158
							33	9									
02	3864	X	3256	-0-	-608	-0-	486	1	2694	2	N	69					227
							76	9									
03	3131	X	207	-0-	-2924	-0-	201	1	6	9	N	5					232

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

10	105400	X	76635	-0-	-28765	-0-	76095	2	540	9	N	491	526	1			165
11	102000	X	84966	-0-	-17034	-0-	84648	2	318	9	N	289	174	1			280
12	101897	X	77647	-0-	-24250	-0-	77044	2	603	9	N	548	540	1			288
01	94085	X	70613	-0-	-23472	-0-	70048	2	565	9	N	514	539	1			263
02	82600	X	50694	-0-	-31906	-0-	50483	2	211	9	N	192	175	1			280
03	87792	X	68182	-0-	-19610	-0-	67577	2	605	9	N	550	533	1			297

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					89
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

10	4836 X	4504	-0-	-332	-0-	4406	3	98	9	N	89	198	1			73
11	4680 X	3188	-0-	-1492	-0-	3085	3	103	9	N	94					167
12	4836 X	4307	-0-	-529	-0-	4264	3	43	9	N	39					206
01	4712 X	4243	-0-	-469	-0-	4170	3	73	9	N	66	189	1			83
02	4256 X	2817	-0-	-1439	-0-	2804	3	13	9	N	12					95
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					95

CIMAREX ENERGY CO. 153438
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	330	2	55	9	N	50					57
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	235	2	39	9	N	35					92
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	337	2	50	9	N	45					137
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	234	2	33	9	N	30					167
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	264	2	20	9	N	18					185
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	299	2	33	9	N	30	190	1			25

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	1088	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1052	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1147	N	825	-0-	-322	-0-	818	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	904	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1322	3	10	9	N	9	9	8			-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1454	3	40	9	N	36	36	8			18
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1388	3	62	9	N	56	56	8			18
12	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1105	3	54	9	N	49	49	8			18
01	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1277	3	41	9	N	37	37	8			18
02	1344	N	997	-0-	-347	-0-	978	3	19	9	N	17	17	8			18
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1691	3	32	9	N	29	29	8			18

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	378	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

10	5487	X	5444	-0-	-43	-0-	5391	3	53	9	N	48					90
11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5324	3	54	9	N	49					139
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5683	3	59	9	N	54	121	1			72
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5663	3	52	9	N	47					119
02	4956	X	4803	-0-	-153	-0-	4756	3	47	9	N	43					162
*03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5636	3	46	9	N	42					204

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

10	14384	X	13782	-0-	-602	-0-	1626	2	12024	3	N	120	187	1			150
							132	9									
11	13680	X	13161	-0-	-519	-0-	3991	2	9020	3	N	136	192	1			94
							150	9									
12	14136	X	9787	-0-	-4349	-0-	9641	3	146	9	N	133					227
01	13950	X	13332	-0-	-618	-0-	3064	2	10094	3	N	158	190	1			195
							174	9									
02	12544	X	10567	-0-	-1977	-0-	2644	2	7850	3	N	66					261
							73	9									
03	13795	X	13474	-0-	-321	-0-	3104	2	10229	3	N	128	200	1			189
							141	9									

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1709	3	35	9	N	32					157
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1770	3	41	9	N	37					194
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1894	3	64	9	N	58					252
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1741	3	30	9	N	27					279
02	1680	N	786	-0-	-894	-0-	775	3	11	9	N	10					289
03	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	1545	3	47	9	N	43	192	1			140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	4862	3	69	9	N	63					187
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5406	3	64	9	N	58	190	1			55
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5595	3	79	9	N	72					127
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5433	3	90	9	N	82					209
02	4648	X	3904	-0-	-744	-0-	3864	3	40	9	N	36	193	1			52
*03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5495	3	69	9	N	63					115

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3141	-0-	-1695	-0-	3106	3	35	9	N	32					144
11	4680	X	3026	-0-	-1654	-0-	2990	3	36	9	N	33					177
12	4836	X	2736	-0-	-2100	-0-	2705	3	31	9	N	28	66	1			139
01	4371	X	2970	-0-	-1401	-0-	2931	3	39	9	N	35					174
02	3640	X	3370	-0-	-270	-0-	3336	3	34	9	N	31					205
*03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3374	3	30	9	N	27					232

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					23
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					23
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					23
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					23
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					23
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					23

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5911	3	46	9	N	42					152
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5995	3	42	9	N	38					190
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6001	3	41	9	N	37					227
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5876	3	54	9	N	49	187	1			89
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	15	1	5777	3	N	28					117
							31	9									
*03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6166	3	46	9	N	42					159

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					48
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2					50
12	527	X	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					50
01	527	X	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					50
02	560	X	261	-0-	-299	-0-	261	3			N	-0-					50
03	620	X	327	-0-	-293	-0-	327	3			N	-0-					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

10	17360	X	15620	-0-	-1740	-0-	15413	3	207	9	N	188	195	1			651
11	16770	X	15834	-0-	-936	-0-	15623	3	211	9	N	192	190	1			653
12	17267	X	16016	-0-	-1251	-0-	15766	3	250	9	N	227	190	1			690
01	17019	X	16286	-0-	-733	-0-	16064	3	222	9	N	202	570	1			322
02	14784	X	11639	-0-	-3145	-0-	11516	3	123	9	N	112					434
03	16368	X	15461	-0-	-907	-0-	15201	3	260	9	N	236	393	1			277

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

10	217	N	110	-0-	-107	-0-	85	3	25	9	N	23					189
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	224	3	28	9	N	25					214
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	133	3	9	9	N	8					222
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	154	3	13	9	N	12					234
02	224	N	51	-0-	-173	-0-	51	3			N	-0-	187	1			47
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					47

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

10	6665	X	1072	-0-	-5593	-0-	1037	3	35	9	N	32					546
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6830	3	122	9	N	111	193	1			464
12	6665	X	5916	-0-	-749	-0-	5822	3	94	9	N	85	198	1			351
01	6665	X	5704	-0-	-961	-0-	5590	3	114	9	N	104	194	1			261
02	6020	X	3909	-0-	-2111	-0-	3859	3	50	9	N	45					306
03	6665	X	5691	-0-	-974	-0-	5561	3	130	9	N	118	192	1			232

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HAYABUSA ENERGY USA, LLC //CONT.// 368327
HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	1083	-0-	-3691	-0-	1050	3	33	9	N	30					245
11	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	4251	3	21	9	N	19					264
12	4774	X	3495	-0-	-1279	-0-	3439	3	56	9	N	51	185	1			130
01	4371	X	3663	-0-	-708	-0-	3613	3	50	9	N	45					175
02	3976	X	2692	-0-	-1284	-0-	2642	3	50	9	N	45					220
03	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	4046	3	85	9	N	77	195	1			102

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

10	558	N	412	-0-	-146	-0-	31	1	381	2	N	-0-					143
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	30	1	441	2	N	-0-					143
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-					143
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-					143
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	612	2	N	-0-					143
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	799	2	N	-0-					59
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	25	1	595	2	N	-0-					59
12	651	N	496	-0-	-155	-0-	19	1	477	2	N	-0-					59
01	651	N	393	-0-	-258	-0-	8	1	385	2	N	-0-					59
02	588	N	264	-0-	-324	-0-	18	1	246	2	N	-0-					59
03	496	N	231	-0-	-265	-0-	17	1	214	2	N	-0-					59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

10	1023	N	939	-0-	-84	-0-	29	1	890	2	N	18					242
							20	9									
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	30	1	908	2	N	9					251
							10	9									
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	31	1	968	2	N	26					277
							29	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	21	194	1			104
							23	9									
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	17	1	648	2	N	20					124
							22	9									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	31	1	931	2	N	30					154
							33	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	31	1	1840	2	N	27					217
							30	9									
11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	30	1	1768	2	N	23					240
							25	9									
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	31	1	1823	2	N	37	195	1			82
							41	9									
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	31	1	1799	2	N	26					108
							29	9									
02	1708	N	855	-0-	-853	-0-	16	1	815	2	N	22					130
							24	9									
03	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	30	1	1629	2	N	27					157
							30	9									

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					210
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	598	2	N	34					244
							37	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	34					278
							37	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	1057	2	N	55	193	1			140
							61	9									
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	22					162
							24	9									

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

10	4867	X	4277	-0-	-590	-0-	31	1	4138	2	N	98					292
							108	9									
11	4590	X	4537	-0-	-53	-0-	30	1	4412	2	N	86	198	1			180
							95	9									
12	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	31	1	4297	2	N	80					260
							88	9									
01	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	31	1	4173	2	N	105	194	1			171
							116	9									
02	4228	X	3190	-0-	-1038	-0-	18	1	3098	2	N	67					238
							74	9									
03	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	31	1	4255	2	N	104	189	1			153
							114	9									

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1108	2	11	9	N	10					101
11	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1084	2	14	9	N	13	49	1			65
*12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					65
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

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

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1495	2	4	9	N	4					142
11	1590 N	847	-0-	-743	-0-	845	2	2	9	N	2					144
*12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	N	13					157
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12					169
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					31
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					36
*12	682 X	423	-0-	-259	-0-	423	2			Y	-0-					36
*01	DELQ PR	1164	-0-	1164	1164	1161	2	3	9	Y	3	5	1			34
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	548					Y	NO RPT					34
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	548					Y	NO RPT					34

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					128
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					128
*12	713 N	358	-0-	-355	-0-	358	2			Y	-0-					128
*01	DELQ PR	363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					128
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					4
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					4
*01	DELQ PR		1373	-0-	1373	1373	1373	2			Y	-0-	3	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1373					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1373					Y	NO RPT					1

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					3
*12	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					3
*01	DELQ PR		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	599					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	599					Y	NO RPT					3

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					15
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					15
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					15
*01	DELQ PR		938	-0-	938	938	938	2			Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	938					Y	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	938					Y	NO RPT					15

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*12	1023	N	792	-0-	-231	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
*01	DELQ PR		807	-0-	807	807	807	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	807					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	807					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					32
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					22
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					22
*01	DELQ PR		1138	-0-	1138	1138	1138	2			Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1138					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1138					Y	NO RPT					22

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					233
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1011	2	56	9	N	51	189	1			122
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1143	2	75	9	N	68					190
*01	DELQ PR		1597	-0-	1597	1597	1550	2	47	9	N	43					233
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1597					N	NO RPT					233
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1597					N	NO RPT					233

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					133
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					133
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					133
*01	DELQ PR		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					133
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT					133

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					61
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					61
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					61
*01	DELQ PR		425	-0-	425	425	425	2			Y	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT					61

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					130
11	9000	X	8543	-0-	-457	-0-	8383	2	160	9	Y	145	129	1			104
*12	9021	X	7631	-0-	-1390	-0-	7506	2	125	9	Y	114	134	1			84
*01	DELQ PR		6857	-0-	6857	6857	6725	2	132	9	Y	120	142	1			62
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	865					Y	NO RPT					62
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	865					Y	NO RPT					62

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					79
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					78
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					78
*01	DELQ PR		1143	-0-	1143	1143	1143	2			N	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1143					N	NO RPT					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1143					N	NO RPT					78

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					84
11	1650	X	1161	-0-	-489	-0-	1155	2	6	9	Y	5					89
*12	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			Y	-0-					89
*01	DELQ PR		1264	-0-	1264	1264	1256	2	8	9	Y	7					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1264					Y	NO RPT					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1264					Y	NO RPT					96

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					14
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					14
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					14
*01	DELQ PR		971	-0-	971	971	971	2			Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	971					Y	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	971					Y	NO RPT					14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					22
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					22
*12	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			Y	-0-					22
*01	DELQ	PR	761	-0-	761	761	761	2			Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	761					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	761					Y	NO RPT					22

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					140
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					140
*12	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			Y	-0-					140
*01	DELQ	PR	1170	-0-	1170	1170	1005	2	165	9	Y	150	177	1			113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1170					Y	NO RPT					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1170					Y	NO RPT					113

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					193
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					235
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12	184	1			63
*12	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	2			N	-0-					63
*01	DELQ PR		703	-0-	703	703	703	2			N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	703					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	703					N	NO RPT					63

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					136
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	528	2	22	9	Y	20					156
*12	868	N	427	-0-	-441	-0-	425	2	2	9	Y	2					158
*01	DELQ PR		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					158
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT					158

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*01	DELQ PR		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1
*12	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			Y	-0-					1
*01	DELQ	PR	412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	412					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	412					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					31
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					31
*12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			Y	-0-					31
*01	DELQ	PR	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-	17	1			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					14

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*01	DELQ	PR	441	-0-	441	441	441	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	441					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	441					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					160
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	60	1			100
*12	744	N	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					100
*01	DELQ	PR	170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					57
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					57
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					57
*01	DELQ	PR	2388	-0-	2388	2388	2388	2			Y	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2388					Y	NO RPT					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2388					Y	NO RPT					57

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					56
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	501	2	14	9	Y	13					69
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					69
*01	DELQ	PR	725	-0-	725	725	706	2	19	9	Y	17					86
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	725					Y	NO RPT					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	725					Y	NO RPT					86

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					37
11	1680	X	443	-0-	-1237	-0-	443	2			Y	-0-					37
*12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			Y	-0-					37
*01	DELQ	PR	943	-0-	943	943	943	2			Y	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	943					Y	NO RPT					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	943					Y	NO RPT					37

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					165
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					165
*12	1860	N	1199	-0-	-661	-0-	1199	2			Y	-0-					165
*01	DELQ	PR	936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	936					Y	NO RPT					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	936					Y	NO RPT					165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					101
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					101
*12	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			Y	-0-					101
*01	DELQ PR		352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-					101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	352					Y	NO RPT					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	352					Y	NO RPT					101

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					100
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					100
*12	1643	N	1118	-0-	-525	-0-	1118	2			Y	-0-					100
*01	DELQ PR		671	-0-	671	671	671	2			Y	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	671					Y	NO RPT					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	671					Y	NO RPT					100

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					116
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	Y	12					128
*12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					128
*01	DELQ PR		613	-0-	613	613	592	2	21	9	Y	19	18	1			129
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	193					Y	NO RPT					129
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	193					Y	NO RPT					129

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					218
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					218
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					218
*01	DELQ PR		1293	-0-	1293	1293	1286	2	7	9	Y	6	165	1			59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1293					Y	NO RPT					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1293					Y	NO RPT					59

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					162
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					162
*12	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1198	2			Y	-0-					162
*01	DELQ PR		1079	-0-	1079	1079	1079	2			Y	-0-					162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1079					Y	NO RPT					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1079					Y	NO RPT					162

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					66
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					66
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					66
*01	DELQ PR		1282	-0-	1282	1282	1282	2			Y	-0-					66
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					66

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					57
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					57
*12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					57
*01	DELQ PR		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					57

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					40
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					40
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					40
*01	DELQ PR		523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-	31	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	523					Y	NO RPT					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	523					Y	NO RPT					9

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					70
11	2670	X	2091	-0-	-579	-0-	2091	2			Y	-0-					75
*12	2790	N	1924	-0-	-866	-0-	1924	2			Y	-0-					75
*01	DELQ PR		1815	-0-	1815	1815	1815	2			Y	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1815					Y	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1815					Y	NO RPT					75

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					35
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					35
*12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					35
*01	DELQ PR		392	-0-	392	392	392	2			Y	-0-	20	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	392					Y	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	392					Y	NO RPT					15

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
*01	DELQ PR		1743	-0-	1743	1743	1743	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1743					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1743					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					126
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2					40
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					40
*01	DELQ	PR	190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT					40

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					249
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					257
*12	1395	N	682	-0-	-713	-0-	682	2			Y	-0-					257
*01	DELQ	PR	833	-0-	833	833	777	2	56	9	Y	51	195	1			113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	833					Y	NO RPT					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	833					Y	NO RPT					113

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					134
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					134
*12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					134
*01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					70
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					70
*12	1178 N	824	-0-	-354	-0-	824	2			N	-0-					70
*01	DELQ PR	738	-0-	738	738	738	2			N	-0-					70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					70

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					113
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1390	2	23	9	Y	21	184	1			28
*12	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			Y	-0-					28
*01	DELQ PR	1397	-0-	1397	1397	1397	2			Y	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1397					Y	NO RPT					28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1397					Y	NO RPT					28

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					165
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1824	2	87	9	Y	79	194	1			74
*12	2759 N	1138	-0-	-1621	-0-	1138	2			Y	-0-					74
*01	DELQ PR	1225	-0-	1225	1225	1203	2	22	9	Y	20					94
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1225					Y	NO RPT					94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1225					Y	NO RPT					94

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			33
*12	1209 N	946	-0-	-263	-0-	946	2			N	-0-					33
*01	DELQ PR	914	-0-	914	914	914	2			N	-0-					33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	914					N	NO RPT					33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	914					N	NO RPT					33

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					188
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1545	2	8	9	N	7					66
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					66
*01	DELQ PR		906	-0-	906	906	906	2			N	-0-					66
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	906					N	NO RPT					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	906					N	NO RPT					66

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*12	1271	X	9	-0-	-1262	-0-	8	2	1	9	Y	1	48	1			1
*01	DELQ PR		7	-0-	7	7	5	2	2	9	Y	2					3
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					3
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					70
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4882	2	70	9	Y	64	59	1			46
*12	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3120	2	46	9	Y	42	57	1			31
*01	DELQ PR		3347	-0-	3347	3347	3293	2	54	9	Y	49	55	1			25
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	155					Y	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT					25

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					46
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1280	2	52	9	Y	47					93
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					93
*01	DELQ PR		1017	-0-	1017	1017	1017	2			Y	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1017					Y	NO RPT					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1017					Y	NO RPT					93

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					142
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3792	2	8	9	Y	7					192
*12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					192
*01	DELQ PR		3415	-0-	3415	3415	3415	2			Y	-0-					192
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	475					Y	NO RPT					192
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT					192

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	227					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					-0-
*12	227	N	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					203
11	3570	X	1981	-0-	-1589	-0-	1981	2			Y	-0-					203
*12	5301	X	1920	-0-	-3381	-0-	1920	2			Y	-0-					203
*01	DELQ PR		1627	-0-	1627	1627	1624	2	3	9	Y	3	157	1			49
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					49
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					13
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	917	2	55	9	Y	50					72
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					72
*01	DELQ PR		1990	-0-	1990	1990	1990	2			Y	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1990					Y	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1990					Y	NO RPT					72

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					187
11	2220	X	1990	-0-	-230	-0-	1959	2	31	9	Y	28					48
*12	2418	X	1720	-0-	-698	-0-	1720	2			Y	-0-					48
*01	DELQ PR		1948	-0-	1948	1948	1731	2	217	9	Y	197	192	1			53
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					53
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					38
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	2	12	9	Y	11					49
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					49
*01	DELQ	PR	961	-0-	961	961	957	2	4	9	Y	4					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	961					Y	NO RPT					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	961					Y	NO RPT					53

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DELQ	PR	1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1130					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1130					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					40
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					40
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					40
*01	DELQ	PR	390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	390					Y	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	390					Y	NO RPT					40

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					50
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	Y	2					58
*12	899	N	813	-0-	-86	-0-	776	2	37	9	Y	34	65	1			27
*01	DELQ PR		689	-0-	689	689	660	2	29	9	Y	26					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					53

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					27
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					27
*12	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	2			Y	-0-					27
*01	DELQ PR		3059	-0-	3059	3472	3059	2			Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					27

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					63
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					70
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					70
*01	DELQ PR		1232	-0-	1232	1232	1232	2			Y	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1232					Y	NO RPT					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1232					Y	NO RPT					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					85
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					27
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					27
*01	DELQ PR		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	295					Y	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	295					Y	NO RPT					27

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					41
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					41
*12	620	N	158	-0-	-462	-0-	158	2			Y	-0-					41
*01	DELQ PR		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					41

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					36
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	2	6	9	Y	5					41
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					41
*01	DELQ PR		1885	-0-	1885	1885	1879	2	6	9	Y	5					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1885					Y	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1885					Y	NO RPT					46

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					15
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					15
*01	DELQ PR		1240	-0-	1240	1240	1240	2			Y	-0-	15	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1240					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1240					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					68
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					68
*12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					68
*01	DELQ PR		775	-0-	775	775	736	2	39	9	Y	35	39	1			64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	775					Y	NO RPT					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	775					Y	NO RPT					64

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					117
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1696	2	12	9	Y	11					128
*12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1149	2	70	9	Y	64	106	1			86
*01 DELQ PR			1399	-0-	1399	1399	1399	2			Y	-0-					86
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	307					Y	NO RPT					86
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	307					Y	NO RPT					86

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1260	2	40	9	Y	36					37
*01 DELQ PR			666	-0-	666	666	646	2	20	9	Y	18	29	1			26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	666					Y	NO RPT					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	666					Y	NO RPT					26

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					135
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	521	2	17	9	Y	15	122	1			28
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					28
*01 DELQ PR			750	-0-	750	750	750	2			Y	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	750					Y	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	750					Y	NO RPT					28

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					13
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					13
*12	1147	N	104	-0-	-1043	-0-	104	2			Y	-0-					13
*01 DELQ PR			340	-0-	340	340	340	2			Y	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	340					Y	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	340					Y	NO RPT					13

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					36
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					36
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					36
*01 DELQ PR			585	-0-	585	585	585	2			N	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					95
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	N	10					108
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8	84	1			32
*01	DELQ PR		681	-0-	681	681	681	2			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	681					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	681					N	NO RPT					32

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					170
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1	141	1			30
*12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					30
*01	DELQ PR		408	-0-	408	408	402	2	6	9	N	5					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					35

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					90
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	976	2	18	9	N	16					113
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	2	4	9	N	4					117
*01	DELQ PR		1067	-0-	1067	1067	1056	2	11	9	N	10					127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					127

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					58
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9	Y	2					66
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1326	2	40	9	Y	36	73	1			29
*01	DELQ PR	739	-0-	739	739	711	2	28	9	Y	25					54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	739					Y	NO RPT					54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	739					Y	NO RPT					54

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					133
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					133
*12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					133
*01	DELQ PR	265	-0-	265	265	262	2	3	9	N	3	93	1			43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					43

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					33
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					33
*12	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					33
*01	DELQ PR	364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					74
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	516	2	116	9	N	105					179
*12	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	2			N	-0-					179
*01 DELQ PR			585	-0-	585	585	585	2			N	-0-					179
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT					179
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT					179

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					57
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	520	2	21	9	Y	19					97
*12	713	X	418	-0-	-295	-0-	418	2			Y	-0-					97
*01 DELQ PR			120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					97
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					97
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					33
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2557	2	87	9	N	79					145
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2513	2	30	9	N	27	146	1			26
*01 DELQ PR			2740	-0-	2740	2740	2634	2	106	9	N	96					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2740					N	NO RPT					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2740					N	NO RPT					122

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					18
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					18
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					18
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					125
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	2	4	9	N	4					129
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					129
*01 DELQ PR			1907	-0-	1907	1907	1907	2			N	-0-					129
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1907					N	NO RPT					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1907					N	NO RPT					129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*01	DELQ PR		1207	-0-	1207	1207	1207	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1207					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1207					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					85
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					85
*12	806	N	293	-0-	-513	-0-	293	2			Y	-0-					85
*01	DELQ PR		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					85

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					100
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1339	2	23	9	N	21					121
*12	1364	N	909	-0-	-455	-0-	909	2			N	-0-					121
*01	DELQ PR		1104	-0-	1104	1104	1104	2			N	-0-					121
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					121

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					259
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	522	2	22	9	N	20					128
*12	682	N	651	-0-	-31	-0-	629	2	22	9	N	20					148
*01	DELQ PR		549	-0-	549	549	531	2	18	9	N	16					164
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	549					N	NO RPT					164
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	549					N	NO RPT					164

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					192
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					205
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					127
11	2640	X	2226	-0-	-414	-0-	2222	2	4	9	N	4	88	1			48
*12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					48
*01	DELQ PR		2565	-0-	2565	2565	2543	2	22	9	N	20					68
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	269					N	NO RPT					68
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					68

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					143
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	759	2	51	9	N	46	130	1			69
*12	899	N	799	-0-	-100	-0-	793	2	6	9	N	5					74
*01	DELQ PR		796	-0-	796	796	796	2			N	-0-					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	796					N	NO RPT					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	796					N	NO RPT					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					77
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					77
*12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					77
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					143
11	3000	N	3268	-0-	268	268	3195	2	73	9	Y	66					209
*12	1740	X	1472	-0-	-268	-0-	1459	2	13	9	Y	12	176	1			45
*01	DELQ PR		1077	-0-	1077	1077	1073	2	4	9	Y	4					49
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	181					Y	NO RPT					49
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					49

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					130
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					133
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	78	1			64
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					47
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1944	2	19	9	N	17					67
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					67
*01	DELQ PR		1992	-0-	1992	1992	1983	2	9	9	N	8					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1992					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1992					N	NO RPT					75

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					11
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1674	2	7	9	Y	6					17
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-	14	1			3
*01	DELQ PR		229	-0-	229	229	228	2	1	9	Y	1					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					105
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	2	10	9	N	9					114
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7					121
*01	DELQ PR		996	-0-	996	996	994	2	2	9	N	2					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	996					N	NO RPT					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	996					N	NO RPT					123

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1					60
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					60
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					63
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	392	2	12	9	N	11					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					40
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					40
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					40
*01	DELQ PR		522	-0-	522	522	522	2			Y	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	522					Y	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	522					Y	NO RPT					40

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	75	1			56
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					221
11	1080	N	760	-0-	-320	-0-	760	2			N	-0-					221
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					222
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					223
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1350	2	59	9	N	54					164
11	3000	N	10110	-0-	7110	7110	9540	2	570	9	N	518	383	1			299
*12	3100	N	5429	-0-	2329	9439	5179	2	250	9	N	227	191	1			335
01	3100	N	1559	-0-	-1541	7898	1470	2	89	9	N	81	190	1			226
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7898					N	NO RPT					226
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7898					N	NO RPT					226

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3					41
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	763	2	18	9	N	16	66	1			39
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	733	2	41	9	N	37	20	1			56
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					110
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					112
*12	186	N	158	-0-	-28	-0-	146	2	12	9	Y	11	93	1			30
*01	DELQ PR		335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	335					Y	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	335					Y	NO RPT					30

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					83
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1622	2	7	9	Y	6					31
*12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1751	2	11	9	Y	10					41
*01	DELQ PR		2018	-0-	2018	2018	2014	2	4	9	Y	4					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2018					Y	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2018					Y	NO RPT					45

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					93
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					71
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1712	2	57	9	N	52					142
*12	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1561	2	43	9	N	39	148	1			33
*01	DELQ PR		1683	-0-	1683	1683	1643	2	40	9	N	36					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1683					N	NO RPT					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1683					N	NO RPT					69

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					192
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1028	2	34	9	N	31					223
*12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			N	-0-					223
*01	DELQ PR		1127	-0-	1127	1127	1108	2	19	9	N	17	192	1			48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1127					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1127					N	NO RPT					48

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					177
11	4080	X	4005	-0-	-75	-0-	3998	2	7	9	N	6					33
*12	4216	X	3774	-0-	-442	-0-	3753	2	21	9	N	19					52
*01	DELQ PR		3811	-0-	3811	3811	3800	2	11	9	N	10					62
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	339					N	NO RPT					62
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	339					N	NO RPT					62

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					87
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	N	9					102
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	N	6					108
*01	DELQ PR		582	-0-	582	582	571	2	11	9	N	10					118
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					118

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					23
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1269	2	43	9	N	39					62
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	2	18	9	N	16					78
*01	DELQ PR		1324	-0-	1324	1324	1311	2	13	9	N	12					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1324					N	NO RPT					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1324					N	NO RPT					90

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					245
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	2	19	9	N	17					262
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					262
*01	DELQ PR		1573	-0-	1573	1573	1487	2	86	9	N	78	197	1			143
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					100
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	N	17					117
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					117
*01 DELQ PR			1347	-0-	1347	1347	1340	2	7	9	N	6	83	1			40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1347					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1347					N	NO RPT					40

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					223
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					223
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					88
11	750	N	530	-0-	-220	-0-	530	2			N	-0-					88
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	N	3					91
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					91
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					187
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					187
*12	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					187
*01 DELQ PR			414	-0-	414	414	412	2	2	9	Y	2	97	1			92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT					92

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					30
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	N	3					33
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17					50
*01 DELQ PR			1440	-0-	1440	1440	1427	2	13	9	N	12					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1440					N	NO RPT					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1440					N	NO RPT					62

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					125
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2162	2	31	9	N	28					168
*12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	N	10	143	1			35
*01 DELQ PR			2344	-0-	2344	2344	2315	2	29	9	N	26					61
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	1476					N	NO RPT					61
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1476					N	NO RPT					61

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1325	-0-	-287	-0-	1125	2	200	9	N	182					275
11	1380	X	1045	-0-	-335	-0-	1043	2	2	9	N	2	190	1			87
*12	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1032	2	10	9	N	9					96
01	961	X	948	-0-	-13	-0-	945	2	3	9	N	3					99
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					99
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					99

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					115
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1740	2	72	9	N	65					180
*12	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					180
*01	DELQ PR		1548	-0-	1548	1548	1540	2	8	9	N	7					187
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1548					N	NO RPT					187
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1548					N	NO RPT					187

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					127
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	740	2	22	9	N	20	130	1			25
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					27
*01	DELQ PR		622	-0-	622	622	619	2	3	9	N	3					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					30

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					152
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1497	2	11	9	N	10					162
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1613	2	24	9	N	22	144	1			40
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1429	2	24	9	N	22					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					53
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					60
*12	868	N	865	-0-	-3	-0-	857	2	8	9	N	7					67
*01	DELQ PR		891	-0-	891	891	874	2	17	9	N	15					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	891					N	NO RPT					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	891					N	NO RPT					82

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					83
11	2220	X	1958	-0-	-262	-0-	1944	2	14	9	N	13					110
*12	2294	X	1759	-0-	-535	-0-	1758	2	1	9	N	1					111
*01	DELQ PR		2071	-0-	2071	2071	2067	2	4	9	N	4	90	1			25
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					77
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2002	2	25	9	N	23					105
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	2	13	9	N	12					117
*01	DELQ PR		1874	-0-	1874	1874	1862	2	12	9	N	11					128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1874					N	NO RPT					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1874					N	NO RPT					128

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	2	N	8					53
							9	9									
11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1176	2	4	9	N	4					57
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					57
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

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

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					73
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					73
*12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					73
*01	DELQ PR		952	-0-	952	952	952	2			N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	952					N	NO RPT					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	952					N	NO RPT					73

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					223
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2071	2	48	9	N	44					92
*12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2145	2	29	9	N	26	51	1			67
*01	DELQ PR		2054	-0-	2054	2054	2034	2	20	9	N	18					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2054					N	NO RPT					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2054					N	NO RPT					85

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					182
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	2	7	9	N	6	45	1			153
*12	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	1470	2			N	-0-					153
*01	DELQ PR		1599	-0-	1599	1599	1569	2	30	9	N	27					180
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1599					N	NO RPT					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1599					N	NO RPT					180

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					195
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1737	2	33	9	N	30					70
*12	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1415	2	42	9	N	38					108
*01 DELQ PR			1558	-0-	1558	1558	1545	2	13	9	N	12					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1558					N	NO RPT					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1558					N	NO RPT					120

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					149
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					152
*12	837	N	720	-0-	-117	-0-	718	2	2	9	N	2					154
*01 DELQ PR			639	-0-	639	639	639	2			N	-0-					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT					154

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					108
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	N	5					113
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					113
*01 DELQ PR			1263	-0-	1263	1263	1263	2			N	-0-					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1263					N	NO RPT					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1263					N	NO RPT					113

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					46
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	2	7	9	N	6					55
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15					70
*01 DELQ PR			1276	-0-	1276	1276	1252	2	24	9	N	22					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1276					N	NO RPT					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1276					N	NO RPT					92

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					26
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					26
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26
*01 DELQ PR			745	-0-	745	745	745	2			N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	745					N	NO RPT					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	745					N	NO RPT					26

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7					176
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	717	2	42	9	N	38	170	1			44
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					50
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					145
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14	9	N	13					152
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	586	2	20	9	N	18					170
*01 DELQ PR			572	-0-	572	572	554	2	18	9	N	16					186
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT					186
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT					186

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					168
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1814	2	31	9	N	28					231
*12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1409	2	7	9	N	6	187	1			50
*01 DELQ PR			1801	-0-	1801	1801	1801	2			N	-0-					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1801					N	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1801					N	NO RPT					50

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					33
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1994	2	19	9	N	17					55
*12	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1762	2	17	9	N	15					70
*01 DELQ PR			1983	-0-	1983	1983	1983	2			N	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1983					N	NO RPT					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1983					N	NO RPT					70

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					43
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					43
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					43
*01 DELQ PR			447	-0-	447	447	447	2			Y	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT					43

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					100
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					102
*12	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					102
*01 DELQ PR			724	-0-	724	724	724	2			N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	724					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	724					N	NO RPT					102

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					92
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					102
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					102
*01 DELQ PR			939	-0-	939	939	939	2			N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	939					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	939					N	NO RPT					102

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					65
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					65
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					65
*01	DELQ PR		1515	-0-	1515	1515	1515	2			Y	-0-	38	1			27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1515					Y	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1515					Y	NO RPT					27

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	2	4	9	N	4					128
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	941	2	18	9	N	16	66	1			39
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1009	2	41	9	N	37	20	1			56
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	2	N	3					63
							3	9									
11	1380	N	1103	-0-	-277	-0-	1100	2	3	9	N	3					67
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					67
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	87	1	3858	2	N	-0-					41
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					41
*12	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			N	-0-					41
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1786	2	40	9	N	36					77
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					77
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					77

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					44
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					43
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					43
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	2	7	9	N	6					84
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1340	2	19	9	N	17					101
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1519	2	18	9	N	16					117
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27					144
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					67
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					67
*12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					67
*01 DELQ PR			401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	401					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	401					N	NO RPT					67

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					112
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					112
*12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					112
*01 DELQ PR			691	-0-	691	691	673	2	18	9	N	16					128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					128

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					82
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	598	2	14	9	N	13					115
*12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					115
*01 DELQ PR			736	-0-	736	736	656	2	80	9	N	73					188
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	736					N	NO RPT					188
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	736					N	NO RPT					188

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					83
11	2760	X	1685	-0-	-1075	-0-	1677	2	8	9	Y	7					29
*12	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1691	2	9	9	Y	8					37
*01 DELQ PR			1833	-0-	1833	1833	1827	2	6	9	Y	5					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1833					Y	NO RPT					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1833					Y	NO RPT					42

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					153
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4	9	N	4					157
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					157
*01 DELQ PR			868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					157
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	868					N	NO RPT					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	868					N	NO RPT					157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

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

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					48
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2582	2	35	9	N	32					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					130
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1375	2	22	9	N	20					150
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1318	2	18	9	N	16	139	1			27
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	2	11	9	N	10					90
11	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2210	2	12	9	N	11					101
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2271	2	47	9	N	43					144
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	2	4	9	N	4					148
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2366	2	13	9	N	12					187
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2479	2	28	9	N	25	168	1			44
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2523	2	34	9	N	31					75
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	N	2					136
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5					141
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13					154
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	N	7					161
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					52
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	251	2	8	9	N	7					59
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					61
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	366	2	12	9	N	11					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1394	2	28	9	N	25					66
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1311	2	39	9	N	35					101
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1352	2	51	9	N	46					147
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1327	2	37	9	N	34	51	1			130
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					87
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1304	2	23	9	N	21					108
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12	9	N	11	48	1			71
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1018	2	19	9	N	17					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	779	2	11	9	N	10	41	1			57
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1093	2	10	9	N	9					66
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	795	2	26	9	N	24					90
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	N	12					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					72
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1087	2	36	9	N	33					105
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10					115
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1119	2	22	9	N	20					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15					142
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	646	2	13	9	N	12					154
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					156
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	2	4	9	N	4	82	1			78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					178
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	183	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5					97
11	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1548	2	22	9	N	20					117
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	2	12	9	N	11	107	1			21
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1456	2	20	9	N	18					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	2	7	9	N	6	153	1			37
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	1124	2	10	9	N	9					46
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12	9	N	11					57
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1303	2	51	9	N	46					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	66	1			39
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	20	1			56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	N	8	145	1			41
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	976	2	2	9	N	2					43
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4	9	N	4					47
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	2	20	9	N	18					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4					124
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1684	2	88	9	N	80	133	1			71
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1517	2	35	9	N	32					103
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	2	6	9	N	5					108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1512	2	17	9	N	15					86
11	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1518	2	23	9	N	21					107
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1436	2	39	9	N	35					142
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	2	21	9	N	19	132	1			29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					209
11	7800	X	7303	-0-	-497	-0-	7212	2	91	9	N	83	191	1			178
*12	7750	X	6932	-0-	-818	-0-	6837	2	95	9	N	86					264
*01	DELQ PR		6943	-0-	6943	6943	6855	2	88	9	N	80	184	1			160
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	671					N	NO RPT					160
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	671					N	NO RPT					160

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					109
11	6450	X	5344	-0-	-1106	-0-	5228	2	116	9	N	105	189	1			84
*12	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	5227	2	94	9	N	85	95	1			74
*01	DELQ PR		5253	-0-	5253	5253	5128	2	125	9	N	114	112	1			76
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT					76
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					52
11	4920	X	4884	-0-	-36	-0-	4785	2	99	9	N	90					145
*12	5022	X	4943	-0-	-79	-0-	4884	2	59	9	N	54					199
*01	DELQ PR		4751	-0-	4751	4751	4737	2	14	9	N	13	184	1			28
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	635					N	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					28

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					254
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	467	2	13	9	N	12	174	1			92
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					92
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	509	2	42	9	N	38					130
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					218
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1555	2	30	9	N	27	187	1			79
*12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1083	2	33	9	N	30					109
*01	DELQ PR		1286	-0-	1286	1286	1236	2	50	9	N	45					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1286					N	NO RPT					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1286					N	NO RPT					154

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					142
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5114	2	57	9	N	52	189	1			93
*12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5027	2	55	9	N	50					143
*01	DELQ PR		5270	-0-	5270	5270	5159	2	111	9	N	101	184	1			60
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	3730					N	NO RPT					60
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3730					N	NO RPT					60

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	878	1	6631	2	N	67	192	1			116
							74	9									
*11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	850	1	6538	2	N	67					183
							74	9									
*12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	878	1	6684	2	N	86	193	1			76
							95	9									
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	878	1	6699	2	N	99					175
							109	9									
02	6832	X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					N	NO RPT					175
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					175

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					228
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5481	2	120	9	N	109	192	1			27
*12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5764	2	157	9	N	143					170
*01	DELQ PR		6185	-0-	6185	6185	6115	2	70	9	N	64	174	1			60
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	6157					N	NO RPT					60
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6157					N	NO RPT					60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	37	-0-	-2505	-0-	37	2			N	-0-					25
11	2070	X	144	-0-	-1926	-0-	144	2			N	-0-					25
*12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5610	2	78	9	N	71					96
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					96
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					96
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					96

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					91
11	5460	X	3670	-0-	-1790	-0-	3611	2	59	9	N	54	94	1			109
*12	5642	X	5091	-0-	-551	-0-	5004	2	87	9	N	79					188
*01	DELQ PR		4790	-0-	4790	4790	4743	2	47	9	N	43	157	1			74
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	2522					N	NO RPT					74
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2522					N	NO RPT					74

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					171
11	4440	X	4399	-0-	-41	-0-	4315	2	84	9	N	76	190	1			110
*12	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4298	2	91	9	N	83					193
*01	DELQ PR		4098	-0-	4098	4098	4020	2	78	9	N	71					264
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	66					N	NO RPT					264
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					264

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					200
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	859	2	20	9	N	18					68
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	932	2	22	9	N	20					88
*01	DELQ PR		800	-0-	800	800	785	2	15	9	N	14	74	1			28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	800					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	800					N	NO RPT					28

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					150
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4537	2	61	9	N	55	193	1			35
*12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4136	2	88	9	N	80					115
*01	DELQ PR		4068	-0-	4068	4068	3988	2	80	9	N	73					188
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	3788					N	NO RPT					188
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3788					N	NO RPT					188

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					129
11	4770	X	4673	-0-	-97	-0-	4623	2	50	9	N	45					188
*12	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	4474	2	54	9	N	49	114	1			123
*01	DELQ PR		4668	-0-	4668	4668	4624	2	44	9	N	40					163
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	384					N	NO RPT					163
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					163

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					67
11	8160	X	7837	-0-	-323	-0-	7757	2	80	9	N	73					83
*12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8104	2	142	9	N	129					212
*01	DELQ PR		7909	-0-	7909	7909	7818	2	91	9	N	83	287	1			8
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	1413					N	NO RPT					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT					8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	4789	2	98	9	N	89					240
*11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	814	1	4357	2	N	121	190	1			171
							133	9									
*12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	878	1	4916	2	N	132	198	1			105
							145	9									
01	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	878	1	4032	2	N	106					211
							117	9									
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					211
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					211

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	727	-0-	-2652	-0-	727	2			N	-0-					60
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					60
*12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					60
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					60
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					60

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					207
11	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11486	2	61	9	N	55					269
*12	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11721	2	216	9	N	196	188	1			277
01	DELQ PR		11774	-0-	11774	11774	11617	2	157	9	N	143	346	1			74
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	3654					N	NO RPT					74
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3654					N	NO RPT					74

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					151
11	13170	X	12160	-0-	-1010	-0-	11959	2	201	9	N	183	168	1			209
*12	13299	X	11282	-0-	-2017	-0-	11132	2	150	9	N	136	192	1			153
01	DELQ PR		11150	-0-	11150	11150	10961	2	189	9	N	172	200	1			125
02	10864	X	NO RPT	-0-	-10864	286					N	NO RPT					125
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	286					N	NO RPT					125

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	878	1	2581	2	N	31					154
							34	9									
*11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	835	1	2676	2	N	50					204
							55	9									
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	878	1	2571	2	N	51					255
							56	9									
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	850	1	2613	2	N	53					308
							58	9									
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					308
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					308

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					109
11	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14452	2	166	9	N	151	205	1			86
*12	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11743	2	92	9	N	84					170
*01	DELQ PR		12741	-0-	12741	12741	12574	2	167	9	N	152	193	1			129
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	12321					N	NO RPT					129
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12321					N	NO RPT					129

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	5613	-0-	-1858	-0-	707	1	4814	2	N	84	192	1			155
							92	9									
*11	6630	X	6313	-0-	-317	-0-	684	1	5561	2	N	62					217
							68	9									
*12	6851	X	6107	-0-	-744	-0-	707	1	5295	2	N	95	192	1			120
							105	9									
01	7471	X	5714	-0-	-1757	-0-	707	1	4906	2	N	92					212
							101	9									
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					N	NO RPT					212
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					212

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	809	1	8052	2	Y	148					484
							163	9									
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7684	2	145	9	Y	132	357	1			251
*12	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7274	2	119	9	Y	108					359
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5786	2	94	9	Y	85	196	1			248
02	6020	X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT					248
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					248

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	4834	-0-	-1676	-0-	853	1	3964	2	N	15	195	1			132
							17	9									
*11	5610	X	4426	-0-	-1184	-0-	765	1	3632	2	N	26					158
							29	9									
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	807	1	3428	2	N	42					200
							46	9									
01	6944	X	6222	-0-	-722	-0-	716	1	5454	2	N	47					247
							52	9									
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					N	NO RPT					247
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					247

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					43
*11	11730	X	10143	-0-	-1587	-0-	10119	2	24	9	N	22					125
*12	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10674	2	33	9	N	30					155
*01	DELQ PR		8087	-0-	8087	8087	8064	2	23	9	N	21					176
02	9408	X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					N	NO RPT					176
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	887	1	8853	2	N	63	195	1			132
							69	9									
*11	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	1044	1	11337	2	N	112					241
							123	9									
*12	10292	X	9592	-0-	-700	-0-	52	1	9429	2	N	101	196	1			146
							111	9									
01	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10822	2	95	9	N	86					232
02	9520	X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					N	NO RPT					232
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					232

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1009	1	6678	2	N	95	187	1			145
							105	9									
*11	5940	X	5292	-0-	-648	-0-	670	1	4557	2	N	59					204
							65	9									
*12	6138	X	3161	-0-	-2977	-0-	99	1	3034	2	N	25					229
							28	9									
01	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	790	1	7196	2	N	95					324
							105	9									
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					N	NO RPT					324
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					324

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	624	1	5077	2	N	30	118	1			128
							33	9									
11	4620	X	3373	-0-	-1247	-0-	3321	2	52	9	N	47					175
*12	4774	X	2260	-0-	-2514	-0-	2214	2	46	9	N	42					217
01	4774	X	4737	-0-	-37	-0-	4701	2	36	9	N	33					250
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					N	NO RPT					250
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					250

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1079	1	6942	2	N	74					218
							81	9									
*11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	1044	1	6882	2	N	70	196	1			92
							77	9									
*12	7781	X	7628	-0-	-153	-0-	1079	1	6453	2	N	87					179
							96	9									
01	7781	X	7604	-0-	-177	-0-	1079	1	6450	2	N	68	191	1			56
							75	9									
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					N	NO RPT					56
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					56

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1064	-0-	-2036	-0-	1009	1	55	9	N	50					128
*11	2760	X	2392	-0-	-368	-0-	850	1	1474	2	N	62					190
							68	9									
*12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	859	1	1681	2	N	59	54	1			195
							65	9									
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	795	1	1544	2	N	55					250
							61	9									
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					250
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					250

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	772	1	1955	2	N	27	188	1			163
							30	9									
11	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	793	1	2116	2	N	48					210
							53	9									
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	878	1	2035	2	N	40					250
							44	9									
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	878	1	2155	2	N	75					325
							83	9									
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					325
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					325

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	10339	-0-	-573	-0-	694	1	9588	2	N	52	95	1			124
							57	9									
*11	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	684	1	10198	2	N	171					293
							188	9									
*12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	707	1	10174	2	N	118	192	1			219
							130	9									
01	10912	X	10442	-0-	-470	-0-	707	1	9607	2	N	116					335
							128	9									
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					N	NO RPT					335
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					335

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	5623	-0-	-2003	-0-	5569	2	54	9	N	49	284	1			272
11	8190	X	5562	-0-	-2628	-0-	5489	2	73	9	N	66	122	1			216
*12	8463	X	6905	-0-	-1558	-0-	6824	2	81	9	N	74					290
01	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	6204	2	79	9	N	72	195	1			167
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT					167
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					167

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					390
11	750	N	510	-0-	-240	-0-	488	2	22	9	N	20	258	1			128
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	2	28	9	N	25					153
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					153
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	484	1	3943	2	N	4	75	1			138
							4	9									
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	2	22	9	N	20					158
*12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4120	2	31	9	N	28					186
01	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	2856	2	21	9	N	19					205
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					205
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					205

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					175
11	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16268	2	179	9	N	163					231
*12	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11545	2	131	9	N	119					350
01	11253	X	10732	-0-	-521	-0-	10598	2	134	9	N	122	194	1			278
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT					278
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	7865	-0-	-1218	-0-	7777	2	88	9	Y	80	97	1			208
*11	8940	X	4934	-0-	-4006	-0-	4803	2	131	9	Y	119	192	1			138
*12	9238	X	8324	-0-	-914	-0-	8184	2	140	9	Y	127					265
*01	8835	X	8110	-0-	-725	-0-	8023	2	87	9	Y	79	187	1			157
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					157
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					157

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5180	-0-	-1144	-0-	5161	2	19	9	N	17					108
11	6780	X	6417	-0-	-363	-0-	6387	2	30	9	N	27					132
*12	7006	X	6411	-0-	-595	-0-	6411	2			N	-0-					132
*01	6975	X	6364	-0-	-611	-0-	6364	2			N	-0-					132
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	NO RPT					132
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					132

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	47	-0-	-10152	-0-	47	2			N	-0-					115
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					115
*12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					115
01	9858	X	197	-0-	-9661	-0-	197	2			N	-0-					115
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					N	NO RPT					115
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					115

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					409
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	1	66	1			344
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					344
01	119	N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					344
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					344
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					344

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	5377	2	98	9	N	89					218
11	6150	X	4445	-0-	-1705	-0-	4378	2	67	9	N	61					276
*12	6355	X	5505	-0-	-850	-0-	5343	2	162	9	N	147	196	1			227
01	6355	X	4364	-0-	-1991	-0-	4303	2	61	9	N	55					282
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT					282
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					282

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	513	1	5673	2	N	60					173
							66	9									
11	6300	X	5858	-0-	-442	-0-	5770	2	88	9	N	80	172	1			81
*12	6510	X	2935	-0-	-3575	-0-	2829	2	106	9	N	96					177
01	6510	X	4302	-0-	-2208	-0-	4183	2	119	9	N	108	186	1			99
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					99
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					99

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	194	1	8591	2	N	129					295
							142	9									
11	10230	X	8564	-0-	-1666	-0-	8421	2	143	9	N	130	197	1			228
*12	10571	X	8996	-0-	-1575	-0-	8843	2	153	9	N	139	189	1			178
01	9951	X	7598	-0-	-2353	-0-	7496	2	102	9	N	93	188	1			83
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					N	NO RPT					83
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					83

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	696	-0-	-2931	-0-	676	1	20	9	N	18					220
11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8815	2	58	9	N	53	184	1			82
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3923	2	19	9	N	17					99
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5340	2	40	9	N	36					135
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					135
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					135

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1	88	1			80
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					80
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					80
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5153	2	77	9	N	70					227
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6372	2	83	9	N	75	70	1			232
*12	4898	X	3869	-0-	-1029	-0-	3795	2	74	9	N	67					299
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5483	2	43	9	N	39					338
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT					338
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					338

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					120
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	396	2	122	9	N	111					241
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	130	1			112
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	1211	-0-	-2509	-0-	1211	2			N	-0-					149
11	2100	X	86	-0-	-2014	-0-	85	2	1	9	N	1					150
*12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					150
01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					150
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					150
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					150

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17174	X	15702	-0-	-1472	-0-	1079	1	14344	2	N	254	176	1			161
							279	9									
*11	16620	X	15850	-0-	-770	-0-	1044	1	14507	2	N	272	192	1			241
							299	9									
*12	16895	X	15697	-0-	-1198	-0-	1079	1	14331	2	N	261	189	1			313
							287	9									
*01	16585	X	13998	-0-	-2587	-0-	1079	1	12610	2	N	281	384	1			210
							309	9									
02	14924	X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					N	NO RPT					210
03	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					210

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	8017	-0-	-198	-0-	7849	2	168	9	N	153	220	1			124
11	8460	X	6900	-0-	-1560	-0-	6714	2	186	9	N	169	200	1			93
*12	8742	X	6977	-0-	-1765	-0-	6780	2	197	9	N	179					272
01	8835	X	6636	-0-	-2199	-0-	6449	2	187	9	N	170	290	1			152
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					152
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					152

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	122	1			26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					157
11	6300	X	4337	-0-	-1963	-0-	4260	2	77	9	N	70	174	1			81
*12	6510	X	4400	-0-	-2110	-0-	4355	2	45	9	N	41					122
*01	DELQ PR		4469	-0-	4469	4469	4418	2	51	9	N	46					168
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					168
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					261
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					261
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					261
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					261
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					N	NO RPT					261
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					64
11	5130	X	4521	-0-	-609	-0-	4459	2	62	9	N	56					135
*12	5611	X	4204	-0-	-1407	-0-	4170	2	34	9	N	31					166
*01	DELQ PR		4532	-0-	4532	4532	4464	2	68	9	N	62	137	1			91
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					N	NO RPT					91
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					131
11	7050	X	5922	-0-	-1128	-0-	5825	2	97	9	N	88	193	1			78
*12	7285	X	5984	-0-	-1301	-0-	5874	2	110	9	N	100					178
*01	DELQ PR		5506	-0-	5506	5506	5404	2	102	9	N	93	182	1			89
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					N	NO RPT					89
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					142
11	11880	X	11413	-0-	-467	-0-	11288	2	125	9	N	114					223
*12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11776	2	144	9	N	131	176	1			178
*01	DELQ PR		12330	-0-	12330	12330	12177	2	153	9	N	139	194	1			123
02	9996	X	NO RPT	-0-	-9996	2334					N	NO RPT					123
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2334					N	NO RPT					123

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					136
11	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					136
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					136
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					136
02	12572	X	NO RPT	-0-	-12572	-0-					N	NO RPT					136
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					148
11	3420	X	1687	-0-	-1733	-0-	1672	2	15	9	N	14					197
*12	3193	X	1545	-0-	-1648	-0-	1544	2	1	9	N	1					198
*01	DELQ PR		1715	-0-	1715	1715	1709	2	6	9	N	5					203
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					203
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					348
11	12780	X	11930	-0-	-850	-0-	11847	2	83	9	N	75	184	1			188
*12	13144	X	12116	-0-	-1028	-0-	11962	2	154	9	N	140	186	1			142
01 DELQ PR			12269	-0-	12269	12269	12051	2	218	9	N	198	195	1			145
02	11424	X	NO RPT	-0-	-11424	845					N	NO RPT					145
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	845					N	NO RPT					145

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					276
11	6000	X	5162	-0-	-838	-0-	5115	2	47	9	N	43					142
*12	5890	X	5057	-0-	-833	-0-	5001	2	56	9	N	51					193
*01 DELQ PR			4937	-0-	4937	4937	4824	2	113	9	N	103	192	1			104
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					104
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					53
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					180
11	6900	X	5543	-0-	-1357	-0-	5399	2	144	9	N	131	182	1			56
*12	7130	X	4970	-0-	-2160	-0-	4858	2	112	9	N	102					158
*01 DELQ PR			5892	-0-	5892	5892	5712	2	180	9	N	164	195	1			127
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					N	NO RPT					127
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					111
11	17790	X	17263	-0-	-527	-0-	17081	2	182	9	N	165	185	1			74
*12	18383	X	17597	-0-	-786	-0-	17385	2	212	9	N	193					267
*01 DELQ PR			17187	-0-	17187	17187	16993	2	194	9	N	176	187	1			256
02	16604	X	NO RPT	-0-	-16604	583					N	NO RPT					256
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	583					N	NO RPT					256

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					187
11	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11191	2	218	9	N	198	193	1			140
*12	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10642	2	193	9	N	175	179	1			136
*01 DELQ PR			10291	-0-	10291	10291	10101	2	190	9	N	173	104	1			205
02	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	2899					N	NO RPT					205
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2899					N	NO RPT					205

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407
11	32381	X	32381	-0-	-0-	-0-	32179	2	202	9	N	184	192	1			372
*12	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	30370	2	188	9	N	171	197	1			346
*01	30242	X	30242	-0-	-0-	-0-	30076	2	166	9	N	151					497
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					497
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					497

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

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

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5					315
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	260	7			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					71
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	12	7			59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	50	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	610	-0-	-599	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1066	2	112	9	Y	102	75	1			27
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	Y	19					46
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	62	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					51
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	13	7			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

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

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	7			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					31
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	17	7			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					29
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	61	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					36
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	14	7			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3					7
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	884	2	48	9	N	44					51
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	920	2	23	9	N	21					72
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					94
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	346	2	12	9	N	11					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					23
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1355	2	28	9	N	25					145
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1326	2	35	9	N	32	44	7			133
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1317	2	41	9	N	37					170
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1146	2	40	9	N	36	177	1			29
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1252	2	17	9	Y	15					229
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1286	2	19	9	Y	17	90	7			156
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1263	2	15	9	Y	14	111	1			59
01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			Y	-0-					59
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1033	2	50	9	Y	45					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

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

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					119
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	90	1			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208	7			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	38	2	9	9	N	8	12	1			5
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					48
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	15	7			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

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

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

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

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					63
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					23
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	39	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					29
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					229
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	165	7			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	989	2	8	9	N	7					83
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	963	2	20	9	N	18					101
12	1116	N	935	-0-	-181	-0-	927	2	8	9	N	7					108
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	986	2	19	9	N	17					125
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			Y	-0-					12
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	765	2	1	9	Y	1					13
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			Y	-0-					13
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					13
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

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

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

10	1178	N	942	-0-	-236	-0-	928	2	14	9	N	13					169
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	940	2	14	9	N	13	42	7			140
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	922	2	22	9	N	20	102	1			58
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13	9	N	12					70
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	N	24					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

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

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					438
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	2	22	9	N	20	420	7			38
12	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					38
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	N	12					50
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	194	2	18	9	N	16					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					21
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	17	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BROWN 61 WELL #: RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

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

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					28
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	6	7			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					49
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	2	11	9	N	10					59
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					32
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	28	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	105	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					41
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					56
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2139	2	17	9	N	15					119
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	2111	2	15	9	N	14					133
12	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2162	2	14	9	N	13					146
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2157	2	17	9	N	15	106	1			55
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					73
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	16	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

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

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	7			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	N	15	14	1			1
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					1
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
02	14B2	EXT	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					177
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-	11	7			166
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1094	2	30	9	N	27	139	1			54
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	N	13					67
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	533	2	22	9	N	20					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					65
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	33	7			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					61
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					72
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	27	7			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			Y	-0-					110
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10	39	7			81
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1425	2	25	9	Y	23					104
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					104
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	Y	1					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	27	1			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	965	2	33	9	N	30					54
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1035	2	29	9	N	26					80
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1010	2	22	9	N	20	67	1			33
01	992	N	870	-0-	-122	-0-	851	2	19	9	N	17					50
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	707	2	22	9	N	20					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	913	-0-	-203	-0-	889	2	24	9	N	22					103
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	968	2	26	9	N	24					127
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	889	2	29	9	N	26	107	1			46
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	781	2	15	9	N	14					60
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	N	15					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2020

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

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

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2043	2	42	9	N	38					229
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1479	2	13	9	N	12	190	1			51
12	1829	X	1294	-0-	-535	-0-	1266	2	28	9	N	25					76
01	1829	X	1391	-0-	-438	-0-	1377	2	14	9	N	13					89
*02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2207	2	42	9	N	38					127
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					127

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					75
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	80	1			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					46
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	7			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

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

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	806	2	25	9	N	23					113
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	826	2	9	9	N	8					121
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	871	2	20	9	N	18	101	1			38
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	653	2	20	9	N	18					56
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	811	2	21	9	N	19					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					91
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	93	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	78	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					15
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	405	-0-	-339	-0-	383	2	22	9	N	20					124
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	311	2	19	9	N	17					141
12	620	N	287	-0-	-333	-0-	269	2	18	9	N	16	75	1			82
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	510	2	21	9	N	19					101
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	565	2	28	9	N	25					126
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					333
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	199	7			134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	104	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DONELSON 15 WELL #: RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2018

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					70
11	1740 N	1284	-0-	-456	-0-	1101	2	183	9	N	166	188	1			48
12	1395 N	876	-0-	-519	-0-	863	2	13	9	N	12					60
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1273	2	43	9	N	39	66	1			33
*02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	2124	2			N	-0-					39
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2256	2	75	9	N	68					107
12	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2282	2	2	9	N	2					109
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1874	2	11	9	N	10					119
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	694	2	68	9	N	62					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					101
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

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

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	314	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2020 - P/A 03/13/20

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					26
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1617	2	13	9	N	12					154
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	2	18	9	N	16					170
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10					180
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	N	14	147	1			47
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					28
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4368	-0-	-902	-0-	3844	2	524	9	N	476	376	1			1317
11	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	4182	2	479	9	N	435	558	1	955	7	239
12	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	3911	2	526	9	N	478	375	1			342
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4870	2	553	9	N	503	583	1			262
02	4144	X	989	-0-	-3155	-0-	862	2	127	9	N	115					377
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					377

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4893	2	268	9	N	244	367	1			1347
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5277	2	289	9	N	263	193	1	1136	7	281
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5165	2	119	9	N	108	215	1			174
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6164	2	482	9	N	438	381	1			231
*02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					231
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					231

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1939	2	53	9	N	48					122
11	2280	X	408	-0-	-1872	-0-	361	2	47	9	N	43					165
12	2356	X	807	-0-	-1549	-0-	761	2	46	9	N	42	127	1			80
01	2356	X	2132	-0-	-224	-0-	2074	2	58	9	N	53					133
*02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2074	2	48	9	N	44					177
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					177

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	5515	-0-	-4901	-0-	5398	2	117	9	N	106	190	1			90
11	8910	X	7972	-0-	-938	-0-	7789	2	183	9	N	166	171	1			85
12	8308	X	5406	-0-	-2902	-0-	5279	2	127	9	N	115					200
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7103	2	120	9	N	109	181	1			128
*02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7631	2	23	9	N	21					149
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

10	7347 X	6284	-0-	-1063	-0-	6218	2	66	9	N	60					338
11	7110 X	5202	-0-	-1908	-0-	5151	2	51	9	N	46	96	1	184	7	104
12	7099 X	2906	-0-	-4193	-0-	2887	2	19	9	N	17	62	1			59
01	7099 X	5287	-0-	-1812	-0-	5232	2	55	9	N	50					109
02	5964 X	5311	-0-	-653	-0-	5232	2	79	9	N	72					181
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					181

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5668	2	101	9	N	92	161	1			61
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5497	2	155	9	N	141	171	1			31
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6068	2	297	9	N	270	232	1			69
01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5117	2	87	9	N	79					148
*02	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					148
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					317
11	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	17	130	7			204
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	4	126	1			82
01	2139 X	523	-0-	-1616	-0-	520	2	3	9	N	3					85
*02	707 X	707	-0-	-0-	-0-	673	2	34	9	N	31					116
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

10	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	11394	2	160	9	N	145	171	1			169
11	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	12007	2	223	9	N	203					372
12	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	12041	2	241	9	N	219	338	1			253
01	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	13059	2	220	9	N	200	207	1			246
*02	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					246
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7837	2	176	9	N	160					332
11	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7578	2	248	9	N	225	355	1			202
12	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6712	2	149	9	N	135	223	1			114
01	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11677	2	326	9	N	296	253	1			157
*02	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11166	2	11	9	N	10					167
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7454	2	233	9	N	212	193	1			196
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	6741	2	484	9	N	440	377	1			259
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7544	2	519	9	N	472	474	1			257
*02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5763	2	97	9	N	88					345
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

10	10850	X	8385	-0-	-2465	-0-	8219	2	166	9	N	151	190	1			289
11	10500	X	8266	-0-	-2234	-0-	8158	2	108	9	N	98	180	1			207
12	10850	X	8309	-0-	-2541	-0-	8025	2	284	9	N	258	312	1			153
01	10075	X	7420	-0-	-2655	-0-	7310	2	110	9	N	100	106	1			147
*02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10237	2	22	9	N	20					167
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					167

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

10	27707	X	27707	-0-	-0-	-0-	27126	2	581	9	N	528	382	1			522
11	28149	X	28149	-0-	-0-	-0-	27580	2	569	9	N	517	563	1			476
12	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	26609	2	575	9	N	523	376	1			623
01	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	23482	2	536	9	N	487	577	1			533
*02	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17700	2	265	9	N	241					774
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					774

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3152	2	81	9	N	74	180	1			385
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3277	2	131	9	N	119	186	1	248	7	70
12	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2723	2	113	9	N	103					173
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3951	2	122	9	N	111	183	1			101
*02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3951	2	33	9	N	30					131
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					131

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9675	2	175	9	N	159	192	1			364
11	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	20384	2	411	9	N	374	384	1			354
12	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	20365	2	361	9	N	328	186	1			496
01	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	22030	2	381	9	N	346	560	1			282
*02	34920	X	34920	-0-	-0-	-0-	34647	2	273	9	N	248					530
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					530

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

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

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

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

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9367	-0-	-1142	-0-	9236	2	131	9	N	119	177	1			126
11	10170	X	8917	-0-	-1253	-0-	8765	2	152	9	N	138	191	1			73
12	10509	X	10239	-0-	-270	-0-	10037	2	202	9	N	184	154	1			103
01	10261	X	7316	-0-	-2945	-0-	7163	2	153	9	N	139	109	1			133
02	9100	X	6610	-0-	-2490	-0-	6610	2			N	-0-					133
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					133

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	9925	2	353	9	N	321	190	1			398
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11509	2	485	9	N	441	562	1			277
12	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	9430	2	653	9	N	594	502	1			369
01	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	10806	2	468	9	N	425	186	1			608
*02	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11505	2	364	9	N	331					939
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					939

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3914	-0-	-891	-0-	3764	2	150	9	N	136					229
11	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4463	2	168	9	N	153	190	1			192
12	4619	X	3785	-0-	-834	-0-	3635	2	150	9	N	136	189	1			139
01	4619	X	3451	-0-	-1168	-0-	3334	2	117	9	N	106					245
02	3528	X	777	-0-	-2751	-0-	771	2	6	9	N	5					250
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					250

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18065	2	427	9	N	388	378	1			631
11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16304	2	169	9	N	154	561	1			224
12	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	19475	2	548	9	N	498	341	1			381
01	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	19504	2	525	9	N	477	378	1			480
*02	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	18971	2	343	9	N	312					792
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					792

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

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

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					216
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

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

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13128	2	363	9	N	330	194	1			209
11	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	13906	2	358	9	N	325	372	1			162
12	14508	X	13803	-0-	-705	-0-	13433	2	370	9	N	336	375	1			123
01	14508	X	14039	-0-	-469	-0-	13689	2	350	9	N	318	188	1			253
02	13104	X	10016	-0-	-3088	-0-	9904	2	112	9	N	102					355
03	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					355

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	9756	2	403	9	N	366	380	1			180
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	8728	2	417	9	N	379	378	1			181
12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	10694	2	449	9	N	408	372	1			217
01	9548	X	9365	-0-	-183	-0-	8956	2	409	9	N	372	372	1			217
02	9184	X	5524	-0-	-3660	-0-	5419	2	105	9	N	95					312
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					312

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	3546	-0-	-2220	-0-	3410	2	136	9	N	124	180	1			215
11	5580	X	5007	-0-	-573	-0-	4866	2	141	9	N	128	186	1			157
12	5022	X	704	-0-	-4318	-0-	625	2	79	9	N	72	76	1			153
01	5022	X	4373	-0-	-649	-0-	4229	2	144	9	N	131	187	1			97
*02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6391	2	271	9	N	246					343
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					343

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

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

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	2182	-0-	-4359	-0-	2006	2	176	9	N	160	192	1			195
11	6330	X	3326	-0-	-3004	-0-	3180	2	146	9	N	133	197	1			131
12	6541	X	1828	-0-	-4713	-0-	1653	2	175	9	N	159	183	1			107
01	6479	X	1055	-0-	-5424	-0-	862	2	193	9	N	175	195	1			87
02	4648	X	809	-0-	-3839	-0-	710	2	99	9	N	90					177
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					177

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					58
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-	12	7			46
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					46
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					46
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33127	X	33127	-0-	-0-	-0-	32735	2	392	9	N	356	188	1			431
11	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	29292	2	356	9	N	324	567	1			188
12	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	28538	2	439	9	N	399	275	1			312
01	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	30385	2	392	9	N	356	601	1			67
*02	24990	X	24990	-0-	-0-	-0-	24990	2			N	-0-					67
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

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

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

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

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1256	2	7	9	N	6					264
11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	746	2	62	9	N	56	103	1			217
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	112	1			106
01	1271	X	567	-0-	-704	-0-	561	2	6	9	N	5					111
*02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2220	2	73	9	N	66					177
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					177

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	7960	-0-	-1061	-0-	7860	2	100	9	N	91	172	1			273
11	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8531	2	152	9	N	138	153	1	141	7	117
12	8866	X	7716	-0-	-1150	-0-	7588	2	128	9	N	116	100	1			133
01	8618	X	7330	-0-	-1288	-0-	7232	2	98	9	N	89	94	1			128
02	7448	X	6697	-0-	-751	-0-	6678	2	19	9	N	17					145
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					145

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

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

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14135	2	175	9	N	159					303
11	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12264	2	334	9	N	304	382	1			225
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					236
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	131	2	12	9	N	11					247
*02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					247
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4076	2	240	9	N	218	193	1			117
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4210	2	233	9	N	212	187	1			142
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4189	2	284	9	N	258	182	1			218
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4183	2	222	9	N	202	187	1			233
*02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3655	2	23	9	N	21					254
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

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

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2020 - P/A 08/18/20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

10	3100	N	3741	-0-	641	641	384	1	3357	3	N	-0-			69
11	1221	N	580	-0-	-641	-0-	372	1	208	3	N	-0-			69
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	384	1	251	3	N	-0-			69
01	930	X	627	-0-	-303	-0-	384	1	243	3	N	-0-			69
02	840	X	439	-0-	-401	-0-	347	1	92	3	N	-0-			69
03	930	X	785	-0-	-145	-0-	384	1	401	3	N	-0-			69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	384	1	2022	3	N	-0-			170
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	372	1	2733	3	N	-0-			170
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	384	1	2863	3	N	2			172
							2	9							
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	384	1	2221	3	N	-0-			172
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	347	1	899	3	N	-0-			172
*03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	384	1	2632	3	N	-0-			172

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

10	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	384	1	1184	3	N	-0-			36
11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	372	1	1132	3	N	-0-			36
12	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	384	1	1157	3	N	-0-			36
01	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	384	1	1148	3	N	-0-			36
02	1400	N	784	-0-	-616	-0-	347	1	437	3	N	-0-			36
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	384	1	1127	3	N	-0-			36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

10	1271 N	443	-0-	-828	-0-	405	1	38	3	N	-0-			62
11	1200 N	491	-0-	-709	-0-	392	1	99	3	N	-0-			62
12	775 N	436	-0-	-339	-0-	405	1	31	3	N	-0-			62
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	405	1	14	3	N	-0-			62
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	365	1	18	3	N	-0-			62
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	405	1	64	3	N	-0-			62

CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	384	1	848	3	N	-0-					120
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	792	3	N	-0-					120
12	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	384	1	623	3	N	-0-					120
01	1240 N	996	-0-	-244	-0-	384	1	612	3	N	-0-					120
02	1092 N	773	-0-	-319	-0-	347	1	426	3	N	-0-					120
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	384	1	628	3	N	-0-					120

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	483	1	356	3	N	-0-					17
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	467	1	387	3	N	-0-					17
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	483	1	396	3	N	-0-					17
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	483	1	362	3	N	-0-					17
02	784	N	516	-0-	-268	-0-	435	1	81	3	N	-0-					17
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	483	1	548	3	N	-0-					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	384	1	1677	3	N	-0-					83
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	372	1	1522	3	N	5					88
							6	9									
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	384	1	1555	3	N	-0-					88
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	384	1	1636	3	N	3					91
							3	9									
02	1764	N	1033	-0-	-731	-0-	347	1	686	3	N	-0-					91
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	384	1	1897	3	N	-0-					91

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	384	1	675	3	N	10					197
							11	9									
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	372	1	731	3	N	6	181	1			22
							7	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	384	1	744	3	N	10					32
							11	9									
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	384	1	725	3	N	7					39
							8	9									
02	1036	N	671	-0-	-365	-0-	347	1	323	3	N	1					40
							1	9									
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	384	1	785	3	N	15					55
							17	9									

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	384	1	1065	3	N	2					190
							2	9									
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	372	1	1433	3	N	-0-					190
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	384	1	1392	3	N	-0-					190
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	384	1	1319	3	N	-0-					190
02	1596	N	479	-0-	-1117	-0-	347	1	132	3	N	-0-					190
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	384	1	1407	3	N	-0-					190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	483	1	1538	3	N	34					131
							37	9									
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	467	1	1513	3	N	21					152
							23	9									
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	483	1	1673	3	N	5					157
							6	9									
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	483	1	1744	3	N	47					204
							52	9									
02	1792	N	1499	-0-	-293	-0-	435	1	1064	3	N	-0-	57	1			147
*03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	483	1	1663	3	N	-0-					147

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	405	1	780	3	N	-0-					39
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	392	1	759	3	N	-0-					39
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	405	1	776	3	N	-0-					39
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	405	1	792	3	N	-0-					39
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	365	1	543	3	N	-0-					39
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	405	1	682	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

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

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

10	744	N	706	-0-	-38	-0-	384	1	322	3	N	-0-					90
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	372	1	369	3	N	-0-					90
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	384	1	316	3	N	-0-					90
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	384	1	313	3	N	-0-					90
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	347	1	278	3	N	-0-					90
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	384	1	445	3	N	-0-					90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	384	1	832	3	N	-0-					220
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	372	1	1143	3	N	-0-					220
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	384	1	969	3	N	-0-					220
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	924	3	N	-0-					220
02	1260	N	455	-0-	-805	-0-	347	1	108	3	N	-0-					220
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	384	1	1269	3	N	-0-					220

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3		N	-0-			77
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			77
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			77
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			77
02	644 N	258	-0-	-386	-0-	258	3		N	-0-			77
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			77

FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019 - P/A 04/11/19

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	384	1	841	3	N	-0-					67
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	372	1	806	3	N	1					68
						1	9									
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	384	1	828	3	N	2					70
						2	9									
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	384	1	835	3	N	20					90
						22	9									
02	1092 N	779	-0-	-313	-0-	347	1	432	3	N	-0-					90
03	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	384	1	696	3	N	-0-					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	384	1	941	3	N	-0-			74
11	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	372	1	892	3	N	-0-			74
12	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	384	1	892	3	N	-0-			74
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	384	1	869	3	N	-0-			74
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	347	1	1174	3	N	-0-			74
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	384	1	1596	3	N	-0-			74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	384	1	565	3	N	-0-			55
11	990	N	728	-0-	-262	-0-	372	1	356	3	N	-0-			55
12	1023	N	497	-0-	-526	-0-	384	1	113	3	N	-0-			55
01	961	N	402	-0-	-559	-0-	384	1	18	3	N	-0-			55
02	672	N	347	-0-	-325	-0-	347	1			N	-0-			55
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	384	1	17	3	N	-0-			55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	483	1	1066	3	N	17			94
							19	9							
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	467	1	1009	3	N	9			103
							10	9							
12	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	483	1	1032	3	N	4			107
							4	9							
01	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	483	1	1032	3	N	6			113
							7	9							
02	1400	N	767	-0-	-633	-0-	435	1	330	3	N	2			115
							2	9							
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	483	1	1539	3	N	5			120
							6	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	384	1	1473	3	N	-0-			48
11	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	372	1	1452	3	N	-0-			48
12	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	384	1	1536	3	N	-0-			48
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	384	1	1505	3	N	-0-			48
02	1708	N	1170	-0-	-538	-0-	347	1	823	3	N	-0-			48
*03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	384	1	1757	3	N	-0-			48

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	384	1	786	3	N	12			60
							13	9							
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	372	1	2148	3	N	48			108
							53	9							
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	384	1	2484	3	N	1			109
							1	9							
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	384	1	1791	3	N	-0-			109
02	1316	N	963	-0-	-353	-0-	347	1	616	3	N	-0-			109
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	384	1	977	3	N	-0-			109

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	384	1	755	3	N	-0-			27
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	372	1	732	3	N	-0-			27
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	384	1	758	3	N	-0-			27
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	384	1	743	3	N	-0-			27
02	1036	N	735	-0-	-301	-0-	347	1	388	3	N	-0-			27
03	1147	N	969	-0-	-178	-0-	384	1	585	3	N	-0-			27

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	405	1	1762	3	N	-0-			56
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	392	1	1710	3	N	-0-			56
12	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	405	1	1465	3	N	4			60
							4	9							
01	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	405	1	1559	3	N	-0-			60
02	1960	N	838	-0-	-1122	-0-	365	1	473	3	N	-0-			60
*03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	405	1	2516	3	N	-0-			60

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

10	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	384	1	642	3	N	-0-			30
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	372	1	686	3	N	-0-			30
12	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	384	1	686	3	N	-0-			30
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	384	1	663	3	N	-0-			30
02	980	N	734	-0-	-246	-0-	347	1	387	3	N	-0-			30
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	384	1	653	3	N	-0-			30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

10	961	N	953	-0-	-8	-0-	483	1	470	3	N	-0-			33
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	467	1	514	3	N	-0-			33
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	483	1	477	3	N	-0-			33
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	483	1	472	3	N	-0-			33
02	924	N	596	-0-	-328	-0-	435	1	161	3	N	-0-			33
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	483	1	414	3	N	-0-			33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	483	1	811	3	N	-0-			178
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	467	1	767	3	N	-0-			178
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	483	1	883	3	N	2			180
							2	9							
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	483	1	813	3	N	-0-			180
02	1148	N	763	-0-	-385	-0-	435	1	328	3	N	-0-			180
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	483	1	971	3	N	-0-			180

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	384	1	840	3	N	8					33
						9	9									
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	372	1	836	3	N	9					42
						10	9									
12	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	384	1	789	3	N	6					48
						7	9									
01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	384	1	757	3	N	1					49
						1	9									
02	1148 N	517	-0-	-631	-0-	347	1	164	3	N	5					54
						6	9									
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	384	1	995	3	N	7					61
						8	9									

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - PLUGGED 12/12/18

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	384	1	517	3	N	-0-					24
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	372	1	865	3	N	-0-					24
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	384	1	644	3	N	-0-					24
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	384	1	625	3	N	-0-					24
02	1148	N	592	-0-	-556	-0-	347	1	245	3	N	-0-					24
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	915	3	N	8					32
							9	9									

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

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

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	405	1	856	3	N	-0-		38
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	392	1	923	3	N	-0-		38
12	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	405	1	771	3	N	-0-		38
01	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	405	1	757	3	N	-0-		38
02	1232	N	674	-0-	-558	-0-	365	1	309	3	N	-0-		38
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	405	1	665	3	N	-0-		38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3232	-0-	3232	3232	3226	3	6	9	N	5			5
02	14B2 EXT	616	-0-	616	3848	616	3			N	-0-			5
03	14B2 EXT	1652	-0-	1652	5500	1652	3			N	-0-			5

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	384	1	1205	3	N	5				90
							6	9								
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	372	1	1052	3	N	2				92
							2	9								
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	13				105
							14	9								
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	384	1	1176	3	N	8				113
							9	9								
02	1288	N	651	-0-	-637	-0-	347	1	298	3	N	5				118
							6	9								
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	384	1	970	3	N	7				125
							8	9								

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	384	1	1673	3	N	12				215
							13	9								
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	372	1	1604	3	N	13				228
							14	9								
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	384	1	1682	3	N	14				242
							15	9								
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	384	1	1532	3	N	12	187	1		67
							13	9								
02	1764	N	781	-0-	-983	-0-	347	1	433	3	N	1				68
							1	9								
*03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	384	1	2044	3	N	22				90
							24	9								

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - PLUGGED 12/20/18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19

HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - PLUGGED 12/06/18

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	483	1	842	3	N	-0-			45
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	467	1	926	3	N	8			53
						9	9							
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	483	1	797	3	N	-0-			53
01	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	483	1	748	3	N	18			71
						20	9							
02	1316 N	627	-0-	-689	-0-	435	1	190	3	N	2	15	1	58
						2	9							
*03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	483	1	1192	3	N	7			65
						8	9							

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	384	1	55	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

10	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	384	1	796	3	N	5			115
							6	9							
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	372	1	759	3	N	7			122
							8	9							
12	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	384	1	794	3	N	6			128
							7	9							
01	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	384	1	760	3	N	4			132
							4	9							
02	1064	N	539	-0-	-525	-0-	347	1	189	3	N	3			135
							3	9							
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	384	1	1156	3	N	17			152
							19	9							

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	384	1	1769	3	N	-0-			99
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	372	1	1713	3	N	17			116
							19	9							
12	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	384	1	1485	3	N	12			128
							13	9							
01	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	384	1	1481	3	N	10			138
							11	9							
02	1960	N	835	-0-	-1125	-0-	347	1	484	3	N	4			142
							4	9							
*03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	384	1	1871	3	N	12			154
							13	9							

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	384	1	1643	3	N	3					63
							3	9									
11	2160	N	496	-0-	-1664	-0-	372	1	122	3	N	2					65
							2	9									
12	1953	N	384	-0-	-1569	-0-	384	1			N	-0-					65
01	2015	N	384	-0-	-1631	-0-	384	1			N	-0-					65
02	476	N	347	-0-	-129	-0-	347	1			N	-0-	12	1			53
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					53

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

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

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			42
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			42
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			42
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			42
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-			42
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

10	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	384	1	1066	3	N	-0-			59
11	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	372	1	1022	3	N	-0-			59
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	384	1	1112	3	N	-0-			59
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	-0-			59
02	1288	N	962	-0-	-326	-0-	347	1	615	3	N	-0-			59
*03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	384	1	1779	3	N	-0-			59

CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	384	1	980	3	N	-0-			144
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	372	1	945	3	N	-0-			144
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	384	1	948	3	N	-0-			144
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	384	1	966	3	N	-0-			144
02	1232	N	931	-0-	-301	-0-	347	1	584	3	N	-0-			144
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	384	1	952	3	N	-0-			144

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19

PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	384	1	1089	3	N	-0-					160
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	372	1	959	3	N	-0-					160
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	384	1	1154	3	N	-0-					160
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	384	1	1179	3	N	-0-					160
02	1232	N	707	-0-	-525	-0-	347	1	360	3	N	-0-					160
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	384	1	1291	3	N	-0-					160

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

10	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	384	1	834	3	N	-0-					128
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	372	1	878	3	N	-0-					128
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	384	1	738	3	N	-0-					128
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	384	1	861	3	N	-0-					128
02	1176	N	450	-0-	-726	-0-	347	1	103	3	N	-0-					128
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	384	1	1367	3	N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

10	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	384	1	1139	3	N	-0-					195
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	372	1	1596	3	N	-0-					195
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1403	3	N	-0-					195
01	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	384	1	922	3	N	-0-					195
02	1792	N	347	-0-	-1445	-0-	347	1			N	-0-					195
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					195

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	384	1	1075	3	N	5					72
						6	9									
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	372	1	1251	3	N	11					83
						12	9									
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	384	1	1169	3	N	11					94
						12	9									
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	384	1	1280	3	N	14	1	1			107
						15	9									
02	1344 N	627	-0-	-717	-0-	347	1	279	3	N	1					108
						1	9									
*03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	384	1	1573	3	N	22					130
						24	9									

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	384	1	706	3	N	3			160
							3	9							
11	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	372	1	822	3	N	-0-			160
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	384	1	997	3	N	-0-			160
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	384	1	1059	3	N	-0-			160
02	1120	N	663	-0-	-457	-0-	347	1	316	3	N	-0-			160
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	384	1	1274	3	N	-0-			160

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	384	1	729	3	N	5			214
							6	9							
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	372	1	680	3	N	9			223
							10	9							
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	384	1	593	3	N	8			231
							9	9							
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	384	1	679	3	N	13	197	1	47
							14	9							
02	980	N	559	-0-	-421	-0-	347	1	212	3	N	-0-			47
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	384	1	821	3	N	10			57
							11	9							

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	405	1	841	3	N	-0-			47
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	392	1	872	3	N	-0-			47
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	405	1	868	3	N	-0-			47
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805	3	N	-0-			47
02	1176	N	672	-0-	-504	-0-	365	1	307	3	N	-0-			47
03	1271	N	405	-0-	-866	-0-	405	1			N	-0-			47

CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	483	1	1257	3	N	2			127
							2	9							
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	467	1	1272	3	N	15			142
							17	9							
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	483	1	1306	3	N	6			148
							7	9							
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	483	1	1343	3	N	14			162
							15	9							
02	1232	N	1059	-0-	-173	-0-	435	1	624	3	N	-0-			162
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	483	1	1446	3	N	12			174
							13	9							

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	483	1	280	3	N	-0-			37
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	467	1	274	3	N	-0-			37
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	483	1	270	3	N	-0-			37
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	483	1	216	3	N	-0-			37
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	435	1	143	3	N	-0-			37
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	483	1	200	3	N	-0-			37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

10	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	384	1	1191	3	N	29			76
							32	9							
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	372	1	1335	3	N	21			97
							23	9							
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	384	1	1270	3	N	28			125
							31	9							
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	384	1	1317	3	N	17			142
							19	9							
02	1624	N	1063	-0-	-561	-0-	347	1	692	3	N	22			164
							24	9							
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	384	1	1363	3	N	27			191
							30	9							

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

10	992	N	860	-0-	-132	-0-	384	1	476	3	N	-0-			156
11	960	N	372	-0-	-588	-0-	372	1			N	-0-			156
12	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	1			N	-0-			156
01	868	N	384	-0-	-484	-0-	384	1			N	-0-			156
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-			156
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			156

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			143
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			143
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			143
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			143
02	1092	N	368	-0-	-724	-0-	368	3			N	-0-			143
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			143

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	405	1	1291	3	N	-0-			35
11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	392	1	975	3	N	-0-			35
12	1612	N	405	-0-	-1207	-0-	405	1			N	-0-			35
01	1612	N	405	-0-	-1207	-0-	405	1			N	-0-			35
02	1288	N	365	-0-	-923	-0-	365	1			N	-0-			35
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	405	1	534	3	N	-0-			35

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	483	1	3445	3	N	-0-			170
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	467	1	3457	3	N	-0-			170
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	483	1	3526	3	N	-0-			170
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	483	1	3481	3	N	11			181
							12	9							
02	3024	X	1445	-0-	-1579	-0-	435	1	1006	3	N	4			185
							4	9							
*03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	483	1	3464	3	N	-0-			185

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	384	1	1127	3	N	2			222
							2	9							
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	372	1	1686	3	N	14			236
							15	9							
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	384	1	1451	3	N	2			238
							2	9							
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	384	1	1395	3	N	-0-			238
02	1596	N	747	-0-	-849	-0-	347	1	400	3	N	-0-			238
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	384	1	1560	3	N	1			239
							1	9							

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

10	1519	N	1104	-0-	-415	-0-	384	1	720	3	N	-0-			203
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	372	1	1109	3	N	-0-			203
12	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	384	1	956	3	N	-0-			203
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	384	1	1025	3	N	-0-			203
02	1372	N	671	-0-	-701	-0-	347	1	324	3	N	-0-			203
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	384	1	1149	3	N	-0-			203

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	483	1	495	3	N	-0-			20
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	467	1	536	3	N	-0-			20
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	483	1	648	3	N	-0-			20
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	483	1	676	3	N	-0-			20
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	435	1	414	3	N	-0-			20
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	483	1	616	3	N	-0-			20

CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

10	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	483	1	522	3	N	-0-			117
11	1020 N	969	-0-	-51	-0-	467	1	502	3	N	-0-			117
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	483	1	552	3	N	-0-			117
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	483	1	560	3	N	-0-			117
02	896 N	625	-0-	-271	-0-	435	1	190	3	N	-0-			117
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	483	1	676	3	N	-0-			117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

10	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	405	1	1042	3	N	9			101
						10	9							
11	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	392	1	1111	3	N	-0-			101
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	405	1	1127	3	N	1			102
						1	9							
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	405	1	1115	3	N	3			105
						3	9							
02	1400 N	716	-0-	-684	-0-	365	1	349	3	N	2	12	1	95
						2	9							
*03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	405	1	1301	3	N	-0-			95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	384	1	420	3	N	-0-			33
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	372	1	421	3	N	-0-			33
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	384	1	426	3	N	-0-			33
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	384	1	425	3	N	-0-			33
02	728 N	617	-0-	-111	-0-	347	1	270	3	N	-0-			33
03	806 N	683	-0-	-123	-0-	384	1	299	3	N	-0-			33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	483	1	614	3	N	-0-			66
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	467	1	597	3	N	-0-			66
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	483	1	647	3	N	-0-			66
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	483	1	1101	3	N	-0-			66
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	435	1	858	3	N	-0-			66
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	483	1	651	3	N	-0-			66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	483	1	1475	3	N	2					164
							2	9									
11	2040	N	1697	-0-	-343	-0-	467	1	1230	3	N	-0-					164
12	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	483	1	1353	3	N	-0-					164
01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	483	1	1463	3	N	-0-					164
02	1596	N	1010	-0-	-586	-0-	435	1	575	3	N	-0-	2	1			162
03	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	483	1	1164	3	N	-0-					162

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	384	1	869	3	N	-0-					65
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	372	1	832	3	N	-0-					65
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	384	1	849	3	N	-0-					65
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	384	1	842	3	N	-0-					65
02	1120	N	868	-0-	-252	-0-	347	1	521	3	N	-0-					65
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	384	1	824	3	N	-0-					65

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

10	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	384	1	1146	3	N	3			120
						3	9							
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	372	1	1242	3	N	2			122
						2	9							
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	384	1	1341	3	N	-0-			122
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	384	1	1247	3	N	-0-			122
02	1512 N	1184	-0-	-328	-0-	347	1	836	3	N	1			123
						1	9							
03	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	384	1	1236	3	N	-0-			123

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

10	682 N	664	-0-	-18	-0-	384	1	280	3	N	-0-			18
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	372	1	296	3	N	-0-			18
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	384	1	295	3	N	-0-			18
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	384	1	304	3	N	-0-			18
02	616 N	527	-0-	-89	-0-	347	1	180	3	N	-0-			18
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	384	1	330	3	N	-0-			18

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

10	775 N	713	-0-	-62	-0-	702	3	11	9	N	10			53
11	750 N	701	-0-	-49	-0-	689	3	12	9	N	11			64
12	713 N	694	-0-	-19	-0-	681	3	13	9	N	12			76
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	670	3	13	9	N	12			88
02	644 N	480	-0-	-164	-0-	469	3	11	9	N	10	6	1	92
03	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-			92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	384	1	921	3	N	-0-	190	1			23
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	372	1	924	3	N	7					30
							8	9									
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	384	1	882	3	N	7					37
							8	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	384	1	957	3	N	8					45
							9	9									
02	1204	N	588	-0-	-616	-0-	347	1	235	3	N	5					50
							6	9									
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	384	1	1174	3	N	10					60
							11	9									

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	667	-0-	667	667	667	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	675	-0-	675	1342	675	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	814	-0-	814	2156	814	3			N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	384	1	755	3	N	-0-					111
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	372	1	729	3	N	-0-					111
12	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	384	1	669	3	N	-0-					111
01	1147	N	971	-0-	-176	-0-	384	1	587	3	N	-0-					111
02	1036	N	774	-0-	-262	-0-	347	1	427	3	N	-0-					111
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	384	1	741	3	N	7					118
							8	9									

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	384	1	534	3	N	-0-					66
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	372	1	467	3	N	-0-					66
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	384	1	525	3	N	5					71
							6	9									
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	384	1	526	3	N	-0-					71
02	784	N	458	-0-	-326	-0-	347	1	111	3	N	-0-					71
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	384	1	462	3	N	-0-					71

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

10	1178	N	947	-0-	-231	-0-	384	1	563	3	N	-0-			80
11	1050	N	832	-0-	-218	-0-	372	1	460	3	N	-0-			80
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	384	1	771	3	N	-0-			80
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	384	1	865	3	N	-0-			80
02	784	N	551	-0-	-233	-0-	347	1	204	3	N	-0-			80
*03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	-0-			80

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	483	1	1148	3	N	7					223
							8	9									
11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	467	1	1127	3	N	3					226
							3	9									
12	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	483	1	1155	3	N	4					230
							4	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	483	1	1189	3	N	7					237
							8	9									
02	1484	N	987	-0-	-497	-0-	435	1	550	3	N	2					239
							2	9									
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	483	1	1386	3	N	6					245
							7	9									

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1166	3	4	9	N	4					87
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	3	3	9	N	3					90
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	3	7	9	N	6					96
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	3	17	9	N	15					111
02	1120	N	295	-0-	-825	-0-	285	3	10	9	N	9					120
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					120

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	384	1	1048	3	N	8					85
							9	9									
11	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	372	1	1008	3	N	2					87
							2	9									
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	384	1	1029	3	N	8					95
							9	9									
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	384	1	1038	3	N	2					97
							2	9									
02	1288	N	787	-0-	-501	-0-	347	1	440	3	N	-0-					97
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	384	1	1442	3	N	-0-					97

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

10	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	384	1	1244	3	N	2					167
							2	9									
11	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	372	1	1203	3	N	11					178
							12	9									
12	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	384	1	1163	3	N	-0-					178
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	384	1	1229	3	N	-0-					178
02	1484	N	747	-0-	-737	-0-	347	1	400	3	N	-0-					178
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	384	1	1327	3	N	-0-					178

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

10	1922	N	1526	-0-	-396	-0-	384	1	1142	3	N	-0-					138
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	372	1	1610	3	N	-0-					138
12	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	384	1	1294	3	N	-0-					138
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	384	1	1404	3	N	5					143
							6	9									
02	1848	N	780	-0-	-1068	-0-	347	1	433	3	N	-0-					143
*03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	384	1	1410	3	N	-0-					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	483	1	568	3	N	16					141
							18	9									
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	467	1	537	3	N	-0-					141
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	483	1	548	3	N	-0-					141
01	1054	N	734	-0-	-320	-0-	483	1	251	3	N	-0-					141
02	924	N	435	-0-	-489	-0-	435	1			N	-0-					141
03	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	1			N	-0-					141

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	483	1	1806	3	N	-0-					60
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	467	1	1628	3	N	-0-					60
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	483	1	1577	3	N	4					64
							4	9									
01	2294	N	1873	-0-	-421	-0-	483	1	1379	3	N	10					74
							11	9									
02	1960	N	889	-0-	-1071	-0-	435	1	451	3	N	3					77
							3	9									
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	483	1	1783	3	N	-0-					77

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	483	1	649	3	N	-0-					114
11	990	N	840	-0-	-150	-0-	467	1	373	3	N	-0-					114
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	483	1	562	3	N	-0-					114
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	483	1	767	3	N	-0-					114
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	435	1	255	3	N	-0-					114
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	483	1	729	3	N	-0-					114

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	405	1	1771	3	N	9					190
							10	9									
11	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	392	1	1651	3	N	8					198
							9	9									
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	405	1	1810	3	N	2					200
							2	9									
01	2201	N	861	-0-	-1340	-0-	405	1	456	3	N	-0-					200
02	1904	N	556	-0-	-1348	-0-	365	1	191	3	N	-0-	24	1			176
03	2232	N	1124	-0-	-1108	-0-	405	1	719	3	N	-0-					176

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

10	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	483	1	544	3	N	-0-					74
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	467	1	552	3	N	-0-					74
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	483	1	762	3	N	-0-					74
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	483	1	778	3	N	-0-					74
02	952	N	625	-0-	-327	-0-	435	1	190	3	N	-0-					74
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	483	1	846	3	N	-0-					74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

10	1705	X	1689	-0-	-16	-0-	384	1	1305	3	N	-0-					17
11	1680	X	1580	-0-	-100	-0-	372	1	1208	3	N	-0-					17
12	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	384	1	1058	3	N	-0-					17
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	384	1	1456	3	N	-0-					17
02	1540	X	1392	-0-	-148	-0-	347	1	1045	3	N	-0-					17
*03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	384	1	1481	3	N	8					25
							9	9									

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	384	1	2882	3	N	-0-					230
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	372	1	2473	3	N	-0-					230
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	384	1	2158	3	N	-0-					230
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	384	1	2270	3	N	-0-					230
02	1540	X	1089	-0-	-451	-0-	347	1	742	3	N	-0-	57	1			173
*03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	384	1	3140	3	N	-0-					173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

10	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	384	1	1550	3	N	4			110
							4	9							
11	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	372	1	1444	3	N	5			115
							6	9							
12	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	384	1	1588	3	N	11			126
							12	9							
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	384	1	1661	3	N	13			139
							14	9							
02	1708	N	814	-0-	-894	-0-	347	1	464	3	N	3			142
							3	9							
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	384	1	1868	3	N	10			152
							11	9							

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

10	558	N	516	-0-	-42	-0-	384	1	132	3	N	-0-					87
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	372	1	128	3	N	42					129
							46	9									
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	384	1	145	3	N	-0-					129
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	384	1	130	3	N	-0-					129
02	504	N	402	-0-	-102	-0-	347	1	55	3	N	-0-					129
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	384	1	30	3	N	-0-					129

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

10	4278 X	4006	-0-	-272	-0-	483	1	3517	3	N	5					71
						6	9									
11	4110 X	3813	-0-	-297	-0-	467	1	3338	3	N	7					78
						8	9									
12	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	483	1	3393	3	N	10					88
						11	9									
01	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	483	1	3357	3	N	17					105
						19	9									
02	3640 X	1342	-0-	-2298	-0-	435	1	905	3	N	2					107
						2	9									
*03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	483	1	4916	3	N	22					129
						24	9									

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

10	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	483	1	1522	3	N	8					201
						9	9									
11	2040 N	2001	-0-	-39	-0-	467	1	1532	3	N	2					203
						2	9									
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	483	1	1555	3	N	8					211
						9	9									
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	483	1	1542	3	N	11					222
						12	9									
02	1876 N	901	-0-	-975	-0-	435	1	430	3	N	33	192	1			63
						36	9									
*03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	483	1	2005	3	N	8					71
						9	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	483	1	11166	3	N	78					222
							86	9									
11	11850	X	10742	-0-	-1108	-0-	467	1	10185	3	N	82					304
							90	9									
12	12245	X	10775	-0-	-1470	-0-	483	1	10216	3	N	69	191	1			182
							76	9									
01	12245	X	10465	-0-	-1780	-0-	483	1	9869	3	N	103					285
							113	9									
02	10612	X	4218	-0-	-6394	-0-	435	1	3765	3	N	16					301
							18	9									
*03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	483	1	13178	3	N	103	196	1			208
							113	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

10	8091	X	7375	-0-	-716	-0-	512	1	6753	3	N	100	186	1			189
							110	9									
11	7380	X	7131	-0-	-249	-0-	496	1	6533	3	N	93					282
							102	9									
12	7533	X	6826	-0-	-707	-0-	512	1	6226	3	N	80					362
							88	9									
01	7533	X	5351	-0-	-2182	-0-	512	1	4754	3	N	77	189	1			250
							85	9									
02	6664	X	2654	-0-	-4010	-0-	463	1	2136	3	N	50					300
							55	9									
03	7378	X	6018	-0-	-1360	-0-	512	1	5423	3	N	75					375
							83	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

10	6479	X	6079	-0-	-400	-0-	1160	1	4849	3	N	64					290
							70	9									
11	6060	X	5858	-0-	-202	-0-	1123	1	4655	3	N	73	195	1			168
							80	9									
12	6231	X	6144	-0-	-87	-0-	1160	1	4890	3	N	85					253
							94	9									
01	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	1160	1	4729	3	N	94					347
							103	9									
02	5488	X	2838	-0-	-2650	-0-	1048	1	1746	3	N	40	192	1			195
							44	9									
*03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	1160	1	6539	3	N	57					252
							63	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	4974	1	9528	3	N	265	184	1			788
							292	9									
11	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	4813	1	10766	3	N	318	524	1			582
							350	9									
12	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	4974	1	8493	3	N	319	26	1			875
							351	9									
01	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	4974	1	9511	3	N	276	400	1			751
							304	9									
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	4493	1	3091	3	N	153	225	1			679
							168	9									
*03	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	4974	1	11636	3	N	395	406	1			668
							435	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

10	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	1968	1	17234	3	N	239					773
							263	9									
11	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	1905	1	11272	3	N	232	384	1			621
							255	9									
12	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	880	1	10244	3	N	278	382	1			517
							306	9									
01	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	880	1	10372	3	N	240	207	1			550
							264	9									
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	795	1	4118	3	N	99	34	1			615
							109	9									
*03	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	880	1	14075	3	N	278	213	1			680
							306	9									

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29046	X	29046	-0-	-0-	-0-	4580	1	24163	3	N	275					669
							303	9									
11	27320	X	27320	-0-	-0-	-0-	4433	1	22633	3	N	231	23	1			877
							254	9									
12	28472	X	28472	-0-	-0-	-0-	4580	1	23597	3	N	268	578	1			567
							295	9									
01	28252	X	28252	-0-	-0-	-0-	4580	1	23409	3	N	239	23	1			783
							263	9									
02	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	4138	1	15355	3	N	310	233	1			860
							341	9									
*03	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	4580	1	25690	3	N	365	762	1			463
							402	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

10	51141	X	51141	-0-	-0-	-0-	2912	1	47752	3	N	434	555	1			464
							477	9									
11	54152	X	54152	-0-	-0-	-0-	2818	1	50631	3	N	639	601	1			502
							703	9									
12	48473	X	48473	-0-	-0-	-0-	2912	1	44987	3	N	522	412	1			612
							574	9									
01	48795	X	48795	-0-	-0-	-0-	2912	1	45319	3	N	513	611	1			514
							564	9									
02	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	2630	1	25914	3	N	366	249	1			631
							403	9									
*03	61911	X	61911	-0-	-0-	-0-	2912	1	58262	3	N	670	823	1			478
							737	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

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

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

10	45960	X	45960	-0-	-0-	-0-	2803	1	42166	3	N	901	560	1			1096
							991	9									
11	43609	X	43609	-0-	-0-	-0-	2714	1	39879	3	N	924	1207	1			813
							1016	9									
12	38447	X	38447	-0-	-0-	-0-	2814	1	34720	3	N	830	823	1			820
							913	9									
01	40580	X	40580	-0-	-0-	-0-	2814	1	36701	3	N	968	839	1			949
							1065	9									
02	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	2529	1	12633	3	N	407	645	1			711
							448	9									
*03	49925	X	49925	-0-	-0-	-0-	2801	1	46075	3	N	954	645	1			1020
							1049	9									

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

10	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16274	3	394	9	N	358	365	1			417
11	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17074	3	477	9	N	434	577	1			274
12	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	16952	3	499	9	N	454	215	1			513
01	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	17082	3	448	9	N	407	391	1			529
02	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13373	3	486	9	N	442	425	1			546
*03	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	22662	3	569	9	N	517	606	1	1	7	456

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

10	31651	X	26137	-0-	-5514	-0-	25724	3	413	9	N	375	573	1			297
11	30240	X	26902	-0-	-3338	-0-	26147	3	755	9	N	686	564	1			419
12	30256	X	25009	-0-	-5247	-0-	24417	3	592	9	N	538	379	1			578
01	30256	X	24138	-0-	-6118	-0-	23553	3	585	9	N	532	568	1			542
02	25116	X	14858	-0-	-10258	-0-	14658	3	200	9	N	182					724
03	27807	X	24432	-0-	-3375	-0-	23743	3	689	9	N	626	758	1			592

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14260 X	12292	-0-	-1968	-0-	11760	3	532	9	N	484	572	1			395
11	13200 X	12856	-0-	-344	-0-	12204	3	652	9	N	593	574	1			414
12	13640 X	13355	-0-	-285	-0-	12596	3	759	9	N	690	588	1			516
01	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12221	3	994	9	N	904	771	1			649
02	12012 X	4767	-0-	-7245	-0-	4537	3	230	9	N	209	384	1			474
03	13361 X	11162	-0-	-2199	-0-	10528	3	634	9	N	576	577	1			473

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

10	53525 X	53525	-0-	-0-	-0-	53093	3	432	9	N	393	363	1			334
11	52822 X	52822	-0-	-0-	-0-	52380	3	442	9	N	402	401	1			335
12	48792 X	48792	-0-	-0-	-0-	48383	3	409	9	N	372	394	1			313
01	46694 X	46694	-0-	-0-	-0-	46287	3	407	9	N	370	203	1			480
02	16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	16706	3	190	9	N	173	46	1			607
*03	55221 X	55221	-0-	-0-	-0-	54868	3	353	9	N	321	583	1			345

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

10	40189 X	40189	-0-	-0-	-0-	1364	1	37789	3	N	942	886	1			748
						1036	9									
11	33608 X	33608	-0-	-0-	-0-	1320	1	31308	3	N	891	972	1			667
						980	9									
12	32120 X	32120	-0-	-0-	-0-	1364	1	30291	3	N	423	605	1			485
						465	9									
01	32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	1364	1	29685	3	N	1663	1309	1			839
						1829	9									
02	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	1232	1	14553	3	N	336	284	1			891
						370	9									
*03	27970 X	27970	-0-	-0-	-0-	1364	1	25632	3	N	885	646	1			1130
						974	9									

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

10	24862 X	22807	-0-	-2055	-0-	21953	3	854	9	N	776	692	1			310
11	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	24820	3	738	9	N	671	707	1			274
12	28272 X	27443	-0-	-829	-0-	26497	3	946	9	N	860	884	1			250
01	28272 X	25672	-0-	-2600	-0-	24846	3	826	9	N	751	528	1			473
02	25536 X	19087	-0-	-6449	-0-	18545	3	542	9	N	493	517	1			449
03	27435 X	23860	-0-	-3575	-0-	23115	3	745	9	N	677	890	1			236

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37696 X	32478	-0-	-5218	-0-	31389	3	1089	9	N	990	714	1			561
11	35820 X	30743	-0-	-5077	-0-	29750	3	993	9	N	903	1246	1			218
12	34782 X	30446	-0-	-4336	-0-	29428	3	1018	9	N	925	709	1			434
01	32984 X	29276	-0-	-3708	-0-	28379	3	897	9	N	815	897	1			352
02	29792 X	25273	-0-	-4519	-0-	24372	3	901	9	N	819	890	1			281
03	32488 X	27538	-0-	-4950	-0-	26621	3	917	9	N	834	902	1			213

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

10	45012 X	16030	-0-	-28982	-0-	1339	1	14116	3	N	523	176	1			530
						575	9									
11	40080 X	29001	-0-	-11079	-0-	1296	1	26814	3	N	810	914	1			426
						891	9									
12	41416 X	27734	-0-	-13682	-0-	1339	1	25715	3	N	618	363	1			681
						680	9									
01	39122 X	30354	-0-	-8768	-0-	1339	1	28160	3	N	777	918	1			540
						855	9									
02	27076 X	16194	-0-	-10882	-0-	1210	1	14564	3	N	382	535	1			387
						420	9									
03	29977 X	27815	-0-	-2162	-0-	1339	1	25770	3	N	642	361	1			668
						706	9									

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

10	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	10920	3	286	9	N	260	169	1			355
11	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13192	3	326	9	N	296	371	1			280
12	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	16524	3	504	9	N	458	364	1			374
01	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	15222	3	510	9	N	464	348	1			490
02	12628 X	8391	-0-	-4237	-0-	7816	3	575	9	N	523	351	1	140	8	522
03	17019 X	16323	-0-	-696	-0-	16114	3	209	9	N	190	360	1			352

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

10	113249 X	113249	-0-	-0-	-0-	2666	1	108985	3	N	1453	1285	1			917
						1598	9									
11	117925 X	117925	-0-	-0-	-0-	2580	1	113641	3	N	1549	1451	1			1015
						1704	9									
12	124689 X	124689	-0-	-0-	-0-	2666	1	120188	3	N	1668	2212	1			471
						1835	9									
01	128704 X	128704	-0-	-0-	-0-	2666	1	124282	3	N	1596	1278	1			789
						1756	9									
02	83676 X	83676	-0-	-0-	-0-	2408	1	79772	3	N	1360	1086	1			1063
						1496	9									
*03	124988 X	124988	-0-	-0-	-0-	2666	1	120765	3	N	1415	1458	1			1020
						1557	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

10	13082 X	13024	-0-	-58	-0-	12840	3	184	9	N	167	175	1			169
11	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	15206	3	210	9	N	191	173	1			187
12	14446 X	13294	-0-	-1152	-0-	13120	3	174	9	N	158	166	1			179
01	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					179
02	14392 X	4533	-0-	-9859	-0-	4371	3	162	9	N	147	175	1			151
03	15934 X	11341	-0-	-4593	-0-	11236	3	105	9	N	95					246

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	20344	3	1241	9	N	1128	913	1			497
11	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	19823	3	1157	9	N	1052	1069	1			480
12	24095	X	24095	-0-	-0-	-0-	22410	3	1685	9	N	1532	1643	1			369
01	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	21584	3	1486	9	N	1351	1242	1			478
02	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	24791	3	1019	9	N	926	890	1			514
*03	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	18975	3	1443	9	N	1312	1285	1			541

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

10	44820	X	44820	-0-	-0-	-0-	1339	1	42445	3	N	942	908	1			508
							1036	9									
11	40470	X	27656	-0-	-12814	-0-	1296	1	25786	3	N	522	729	1			301
							574	9									
12	50437	X	27300	-0-	-23137	-0-	1339	1	25578	3	N	348	360	1			289
							383	9									
01	50437	X	26586	-0-	-23851	-0-	1339	1	24493	3	N	685	541	1			433
							754	9									
02	45556	X	29737	-0-	-15819	-0-	1210	1	27942	3	N	532	357	1			608
							585	9									
03	44826	X	26341	-0-	-18485	-0-	1339	1	24597	3	N	368	546	1			430
							405	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

10	14260	X	9557	-0-	-4703	-0-	9282	3	275	9	N	250	375	1			254
11	13110	X	10489	-0-	-2621	-0-	10239	3	250	9	N	227	184	1			297
12	12152	X	9998	-0-	-2154	-0-	9917	3	81	9	N	74	186	1			185
01	12152	X	10373	-0-	-1779	-0-	9834	3	539	9	N	490	191	1			484
02	10976	X	10309	-0-	-667	-0-	10030	3	279	9	N	254	388	1			350
*03	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10736	3	292	9	N	265	387	1			228

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

10	79763	X	49792	-0-	-29971	-0-	49574	3	218	9	N	198	188	1			234
11	75360	X	51849	-0-	-23511	-0-	51754	3	95	9	N	86					320
12	74772	X	31899	-0-	-42873	-0-	31819	3	80	9	N	73	189	1			204
01	71951	X	26334	-0-	-45617	-0-	26271	3	63	9	N	57					261
02	61684	X	-0-	-0-	-61684	-0-					N	-0-					261
03	53568	X	41351	-0-	-12217	-0-	41186	3	165	9	N	150	187	1			224

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

10	55211	X	49785	-0-	-5426	-0-	49764	3	21	9	N	19	137	1			258
11	50689	X	50689	-0-	-0-	-0-	50611	3	78	9	N	71					329
12	51602	X	51602	-0-	-0-	-0-	51422	3	180	9	N	164					493
01	59612	X	59612	-0-	-0-	-0-	59449	3	163	9	N	148					641
02	57327	X	57327	-0-	-0-	-0-	57261	3	66	9	N	60	190	1			511
03	52390	X	43873	-0-	-8517	-0-	43807	3	66	9	N	60					571

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

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

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	9848	-0-	-5373	-0-	9848	3			N	-0-					37
11	14280	X	9987	-0-	-4293	-0-	9987	3			N	-0-					37
12	13640	X	10842	-0-	-2798	-0-	10842	3			N	-0-					37
01	12617	X	10914	-0-	-1703	-0-	10914	3			N	-0-					37
02	11032	X	10196	-0-	-836	-0-	10196	3			N	-0-					37
03	10850	X	8436	-0-	-2414	-0-	8436	3			N	-0-					37

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28179	X	22923	-0-	-5256	-0-	22758	3	165	9	N	150	188	1			136
11	25320	X	22050	-0-	-3270	-0-	21530	3	520	9	N	473	385	1			224
12	24738	X	21315	-0-	-3423	-0-	21058	3	257	9	N	234	194	1			264
01	24738	X	21942	-0-	-2796	-0-	21523	3	419	9	N	381	190	1			455
02	21420	X	13153	-0-	-8267	-0-	13153	3			N	-0-	381	1			74
*03	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	23689	3	388	9	N	353	186	1			241

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49832	X	49832	-0-	-0-	-0-	49810	2	22	9	N	20	177	1			96
*05	46702	X	46702	-0-	-0-	-0-	46657	2	45	9	N	41					137
*06	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	42699	2	13	9	N	12					149
*07	42932	X	42932	-0-	-0-	-0-	42871	2	61	9	N	55					204
*08	57832	X	57832	-0-	-0-	-0-	57832	2			N	-0-					204
*09	63100	X	63100	-0-	-0-	-0-	63100	2			N	-0-					204
*10	55433	X	55433	-0-	-0-	-0-	55266	2	167	9	N	152	171	1			185
*11	60875	X	60875	-0-	-0-	-0-	60860	2	15	9	N	14					199
*12	59317	X	59317	-0-	-0-	-0-	59303	2	14	9	N	13	173	1			39
*01	62997	X	62997	-0-	-0-	-0-	62989	2	8	9	N	7					46
*02	40285	X	40285	-0-	-0-	-0-	40050	2	235	9	N	214					260
*03	61175	X	61175	-0-	-0-	-0-	61166	2	9	9	N	8	176	1			92

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64325	X	37297	-0-	-27028	-0-	37040	3	257	9	N	234	178	1			236
11	62250	X	41839	-0-	-20411	-0-	41742	3	97	9	N	88	176	1			148
12	55180	X	40802	-0-	-14378	-0-	40568	3	234	9	N	213	172	1			189
01	50375	X	40697	-0-	-9678	-0-	40512	3	185	9	N	168	175	1			182
02	39060	X	26141	-0-	-12919	-0-	26007	3	134	9	N	122	168	1			136
*03	43245	X	37255	-0-	-5990	-0-	36985	3	270	9	N	245	171	1			210

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					328
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					328
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					328
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					328
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	7	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018 - P/A 11/14/18

HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

10	11780 X	9875	-0-	-1905	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
11	11400 X	11394	-0-	-6	-0-	11393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11625 X	11114	-0-	-511	-0-	11113	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	67	1	11535	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	10640 X	6320	-0-	-4320	-0-	19	1	6299	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	11780 X	10341	-0-	-1439	-0-	10338	2	3	9	N	3	1	1	2	8	-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

10	8680 X	7966	-0-	-714	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
11	8400 X	8363	-0-	-37	-0-	8362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8680 X	7694	-0-	-986	-0-	7693	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8649 X	8480	-0-	-169	-0-	8479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7812 X	4065	-0-	-3747	-0-	4064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8649 X	7986	-0-	-663	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	2587					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2021

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

10	6169 X	6020	-0-	-149	-0-	6020	2		N	-0-			-0-
11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2		N	-0-			-0-
12	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	3916	-0-	-1740	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
03	6262 X	5061	-0-	-1201	-0-	5061	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

10	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2		N	-0-			32
11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8148	2	29 9	N	26			58
12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			58
01	8339 X	8292	-0-	-47	-0-	8292	2		N	-0-			58
02	7532 X	7465	-0-	-67	-0-	7465	2		N	-0-			58
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				N	NO RPT			58

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

10	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2		N	-0-			-0-
11	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2		N	-0-			-0-
12	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2		N	-0-			-0-
01	11873 X	11773	-0-	-100	-0-	11773	2		N	-0-			-0-
02	10724 X	8050	-0-	-2674	-0-	8050	2		N	-0-			-0-
03	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2501	2289	-0-	-212	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	4094	3052	-0-	-1042	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
12	2077	1054	-0-	-1023	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	5173	3625	-0-	-1548	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	1876	1418	-0-	-458	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*03	5771	3924	-0-	-1847	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727 #	6423	-0-	-304	-0-	6423	2			N	-0-					12
11	6726 R	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-	12	7			-0-
12	7068	7887	-0-	819	819	7887	2			N	-0-					-0-
01	7068	7263	-0-	195	1014	7263	2			N	-0-					-0-
02	5796 #	3098	-0-	-2698	-0-	3015	2	83	9	N	75					75
03	6944 #	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					75

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

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

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					66
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					63
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					63
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					183
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2948	2	24	9	N	22	180	1			25
*12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					25
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3204	2	8	9	N	7					32
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					32
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					32

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

10	4960	#	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4800	#	3139	-0-	-1661	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	4960	#	2757	-0-	-2203	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
01	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	2311	2	14	9	N	13					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	3255	#	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					13

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	44	1	10	2	N	-0-			198
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	59	1	62	2	N	-0-			198
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	52	1	34	2	N	-0-			198
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	91	1	108	2	N	-0-			198
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	21	1	13	2	N	-0-			198
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	48	1	59	2	N	-0-			198

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

10	1302	X	627	-0-	-675	-0-	362	1	265	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	402	1	813	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	431	-0-	-871	-0-	168	1	263	2	N	-0-			-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	325	1	543	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	793	-0-	-355	-0-	241	1	552	2	N	-0-			-0-
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	447	1	1438	2	N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

10	3168		3168	-0-	-0-	-0-	995	1	2173	2	N	-0-			164
11	3106		3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-			164
12	3209		3209	-0-	-0-	-0-	47	1	3162	2	N	-0-			164
01	3161		3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-			164
02	2898		2898	-0-	-0-	-0-	70	1	2814	2	N	13			177
							14	9							
*03	3119		3119	-0-	-0-	-0-	24	1	3067	2	N	25			202
							28	9							

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	384	3	29	9	N	26	153	1			32
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					35
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					39
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
*03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

10	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	896 N	845	-0-	-51	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					42
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	2	7			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					490
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	465	7			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6					305
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3	251	7			57
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	N	9					66
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	2	7	9	N	6					72
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	N	4					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

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

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	61	-0-	61	636	61	2			N	-0-					54
11	T. A.	58	-0-	58	694	58	2			N	-0-					54
12	T. A.	61	-0-	61	755	61	2			N	-0-					54
01	T. A.	57	-0-	57	812	57	2			N	-0-					54
02	853 X	41	-0-	-812	-0-	41	2			N	-0-					54
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					54

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	1092	-0-	-1078	-0-	1092	2			N	-0-					37
11	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					37
12	3100 N	3516	-0-	416	416	3512	2	4	9	N	4					41
01	3100 N	3432	-0-	332	748	3425	2	7	9	N	6					47
02	2800 N	3320	-0-	520	1268	3320	2			N	-0-					47
*03	3598 X	2330	-0-	-1268	-0-	2324	2	6	9	N	5					52

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2981	2	7	9	N	6					140
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2927	2	4	9	N	4					144
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3029	2	17	9	N	15					159
01	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2985	2	20	9	N	18					177
02	2660	N	2121	-0-	-539	-0-	2121	2			N	-0-					177
*03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3037	2	39	9	N	35					212

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	N	2					164
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	N	6					170
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					170
01	1674	N	1186	-0-	-488	-0-	1186	2			N	-0-					170
02	1512	N	1332	-0-	-180	-0-	1332	2			N	-0-					170
03	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1504	2	37	9	N	34					204

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1748	-0-	-515	-0-	1748	2			N	-0-					130
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					130
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					130
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2410	2	66	9	N	60					190
02	2240	N	869	-0-	-1371	-0-	869	2			N	-0-					190
03	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2205	2	17	9	N	15	191	1			14

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					124
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					124
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3					127
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2952	2	13	9	N	12					139
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					139
*03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2822	2	23	9	N	21					160

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					19
11	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					19
12	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	2			N	-0-					19
01	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2			N	-0-					19
02	1932	N	989	-0-	-943	-0-	989	2			N	-0-					19
*03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2191	2	187	9	N	170	170	1			19

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					25
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					25
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					25
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					25
02	1372	N	1000	-0-	-372	-0-	1000	2			N	-0-					25
*03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	2			N	-0-					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	31	1	2888	2	N	5					147
							6	9									
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	30	1	2615	2	N	7					154
							8	9									
12	3100	N	3218	-0-	118	118	31	1	3178	2	N	8					162
							9	9									
01	2769	N	2651	-0-	-118	-0-	31	1	2611	2	N	8					170
							9	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	28	1	1991	2	N	9					179
							10	9									
*03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	31	1	2525	2	N	13					192
							14	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					99
11	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					99
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					99
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					84
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					84
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					84
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					84
02	1512	N	1338	-0-	-174	-0-	1338	2			N	-0-					84
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					84

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					28
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					28
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					28
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					28
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					174
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	2	6	9	N	5					179
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	2	1	9	N	1					180
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2789	2	1	9	N	1					181
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3					184
*03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2800	2	3	9	N	3					187

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					134
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					134
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					134
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3					137
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3					140
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					147

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	577	-0-	-515	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4531	X	3229	-0-	-1302	-0-	3229	2			N	-0-					87
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-	70	7			17
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					17
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2882	2	1	9	N	1					18
*02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	N	2					20
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					20

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					3
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					3
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					3
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					3
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					3
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					47
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					48
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					48
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					48
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					48
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					50

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				26
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-				26
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				26
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4				30
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				30
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	739	2	1	9	N	1				31

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-				-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

10	837	N	824	-0-	-13	-0-	761	2	63	9	N	57				100
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	741	2	70	9	N	64	97	1		67
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	770	2	64	9	N	58				125
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	768	2	66	9	N	60	163	1		22
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	768	2	51	9	N	46				68
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	738	2	77	9	N	70	103	1		35

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

10	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1022	2	6	9	Y	5				15
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	7				22
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	Y	5				27
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	Y	8				35
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-				35
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2				37

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

10	930 N	853	-0-	-77	-0-	62	1	791	2	Y	-0-					5
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-					5
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	742	2	Y	-0-					5
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	Y	1					6
						1	9									
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	Y	-0-					6
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	808	2	Y	1					7
						1	9									

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

10	T. A.	31	-0-	31	153	31	1			Y	-0-					5
11	T. A.	30	-0-	30	183	30	1			Y	-0-					5
12	T. A.	31	-0-	31	214	31	1			Y	-0-					5
01	T. A.	31	-0-	31	245	31	1			Y	-0-					5
02	273 X	28	-0-	-245	-0-	28	1			Y	-0-					5
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1175	2	25	9	N	23	155	1			3
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5					8
12	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1114	2	6	9	N	5					13
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					18
02	1036 N	744	-0-	-292	-0-	740	2	4	9	N	4					22
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1200	2	36	9	N	33					55

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2412	2	19	9	N	17				84
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2250	2	40	9	N	36				120
12	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2225	2	33	9	N	30				150
01	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	2270	2	70	9	N	64	190	1		24
02	2128	N	1665	-0-	-463	-0-	1658	2	7	9	N	6				30
*03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2353	2	77	9	N	70				100

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

10	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-				87
11	900	N	590	-0-	-310	-0-	590	2			N	-0-				87
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-				87
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2				89
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				89
03	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-				89

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				7
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10				17
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				17
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1				18
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-				18
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				18

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					89
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					89
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					89
01	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					89
02	644 N	373	-0-	-271	-0-	373	2			N	-0-					89
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					89

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

10	T. A.	1240	-0-	1240	5757	1240	2			Y	-0-					42
11	3000 N	1077	-0-	-1923	3834	1077	2			Y	-0-					42
12	3100 N	950	-0-	-2150	1684	950	2			Y	-0-					42
01	2832 N	1148	-0-	-1684	-0-	1148	2			Y	-0-					42
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					42
*03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					42

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

10	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2			N	-0-					97
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					97
12	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					97
01	1023 N	829	-0-	-194	-0-	827	2	2	9	N	2					99
02	1064 N	546	-0-	-518	-0-	546	2			N	-0-					99
03	1054 N	743	-0-	-311	-0-	742	2	1	9	N	1					100

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	795	-0-	795	3629	31	1	764	2	Y	-0-					1
11	3000 N	742	-0-	-2258	1371	30	1	712	2	Y	-0-					1
12	2155 N	784	-0-	-1371	-0-	31	1	753	2	Y	-0-					1
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	-0-					1
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	Y	-0-					1
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	Y	-0-					1

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	997	-0-	-459	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					142
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					142
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					142
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					142
02	672	N	427	-0-	-245	-0-	427	2			N	-0-					142
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					142

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	1426	2			N	-0-					67
11	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-					67
12	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					67
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					67
02	1400	N	858	-0-	-542	-0-	858	2			N	-0-					67
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					67

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1101	2	8	9	N	7					35
11	1230	N	491	-0-	-739	-0-	489	2	2	9	N	2					37
12	1271	N	406	-0-	-865	-0-	406	2			N	-0-					37
01	1116	N	918	-0-	-198	-0-	911	2	7	9	N	6					43
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	784	2	4	9	N	4					47
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					57

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1015	-0-	1015	5222	1015	2			Y	-0-					80
11	3000	N	799	-0-	-2201	3021	799	2			Y	-0-					80
12	3100	N	1201	-0-	-1899	1122	1201	2			Y	-0-					80
01	2441	N	1319	-0-	-1122	-0-	1319	2			Y	-0-					80
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					80
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	Y	10					90

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					28
11	T. A.	240	-0-	240	240	240	1			Y	-0-					28
12	T. A.	248	-0-	248	488	248	1			Y	-0-					28
01	T. A.	248	-0-	248	736	248	1			Y	-0-					28
02	T. A.	224	-0-	224	960	224	1			Y	-0-					28
*03	1016 X	56	-0-	-960	-0-	56	1			Y	-0-					28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

10	1488 N	620	-0-	-868	-0-	620	2			N	-0-					90
11	780 N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					90
12	1209 N	647	-0-	-562	-0-	634	2	13	9	N	12					102
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	N	7					109
02	644 N	397	-0-	-247	-0-	397	2			N	-0-					109
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					109

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					13
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					13
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					13
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					13
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					13
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	1301	-0-	1301	7168	31	1	1270	2	Y	-0-					69
11	3000	N	1117	-0-	-1883	5285	30	1	1087	2	Y	-0-					69
12	3100	N	1188	-0-	-1912	3373	31	1	1155	2	Y	2					71
							2	9									
01	3100	N	892	-0-	-2208	1165	31	1	855	2	Y	5					76
							6	9									
02	2147	N	982	-0-	-1165	-0-	28	1	947	2	Y	6	82	1			-0-
							7	9									
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	Y	-0-					-0-

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					84
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					84
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					84
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					84
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	2			N	-0-					84
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1658	-0-	-592	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1272	-0-	-1022	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

10	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					65
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					65
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					65
01	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					65
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	437	2			N	-0-					65
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					65

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					48
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	584	2	15	9	N	14					62
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					72
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	N	8					80
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-					80
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	591	2	21	9	N	19					99

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1688	2	18	9	N	16					71
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	N	10					81
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	2	10	9	N	9					90
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18					108
02	1204	N	1102	-0-	-102	-0-	1080	2	22	9	N	20					128
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					137

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5					33
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					33
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					33
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					33
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	558	2	19	9	N	17					50
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20					70

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

10	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		14	-0-	14	37	14	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		66	-0-	66	103	66	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		59	-0-	59	162	59	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33	-0-	33	195	33	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	209	14	2			N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					117
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					117
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					117
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					117
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					9
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					9
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					9
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					9
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					9
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					9

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	16	1	948	2	Y	-0-					4
11	T. A.	936	-0-	936	936	15	1	921	2	Y	-0-					4
12	T. A.	1012	-0-	1012	1948	16	1	996	2	Y	-0-					4
01	T. A.	939	-0-	939	2887	16	1	923	2	Y	-0-					4
02	T. A.	625	-0-	625	3512	14	1	611	2	Y	-0-					4
*03	4366 X	854	-0-	-3512	-0-	16	1	838	2	Y	-0-					4

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					183
11	1020	N	732	-0-	-288	-0-	732	3			N	-0-					183
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					183
01	1054	N	291	-0-	-763	-0-	291	3			N	-0-					183
02	672	N	285	-0-	-387	-0-	285	3			N	-0-					183
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3005	3	128	9	N	116					251
11	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2495	3	84	9	N	76	188	1			139
12	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	2524	3	119	9	N	108	188	1			59
01	2883	X	2342	-0-	-541	-0-	2248	3	94	9	N	85					144
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2596	3	58	9	N	53					197
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					197

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4					82
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	N	3					85
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	N	7					92
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	391	3	2	9	N	2					94
02	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					94
03	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					94

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

10	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	338	1	1131	3	N	-0-				-0-
11	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	390	1	1163	3	N	-0-				-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	403	1	1495	3	N	-0-				-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	403	1	1280	3	N	-0-				-0-
02	1456	N	1385	-0-	-71	-0-	364	1	1021	3	N	-0-				-0-
*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	403	1	1655	3	N	-0-				-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-				13
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-				13
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-				13
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-				13
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	2			N	-0-				13
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-				13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	12	1	717	2	N	-0-				158
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	18	1	636	2	N	3				161
							3	9								
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	10	1	737	2	N	2				163
							2	9								
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	16	1	713	2	N	3				166
							3	9								
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	10	1	594	2	N	2	168	1		-0-
							2	9								
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	14	1	697	2	N	-0-				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	14B2 EXT	33	-0-	33	33	28	1	5	2	N	-0-					47
*03	14B2 EXT	47	-0-	47	80	31	1	16	2	N	-0-					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	2	N	-0-					44
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1186	2	N	-0-					44
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	N	-0-					44
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					44
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1068	2	N	-0-					44
*03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	2	N	-0-					44

FLOWERS, GILMAN WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

10	155 N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	2	N	-0-					147
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-					147
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	31	1	100	2	N	-0-					147
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-					147
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	28	1	61	2	N	-0-					147
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-					147

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-					55
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-					55
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-					55
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	31	1	371	2	N	-0-					55
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	28	1	237	2	N	-0-					55
*03	403	N	380	-0-	-23	-0-	27	1	353	2	N	-0-					55

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL -3- WELL #: 4 RRCID -> 105391 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	30	1	389	2	N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	28	1	360	2	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	2	67	9	N	61					61
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					28
02	14B2 EXT	21	-0-	21	40	21	2			N	-0-					28
03	14B2 EXT	44	-0-	44	84	44	2			N	-0-					28

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	609	1	1190	2	N	13					101
						14	9									
11	1530 X	1477	-0-	-53	-0-	581	1	896	2	N	-0-					101
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	605	1	1018	2	N	-0-					101
01	1798 X	1564	-0-	-234	-0-	370	1	1194	2	N	-0-					101
02	1624 X	750	-0-	-874	-0-	22	1	728	2	N	-0-					101
03	1798 X	1064	-0-	-734	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					101

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	72	1	84	2	N	-0-					2
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	79	1	80	2	N	-0-					2
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	77	1	81	2	N	-0-					2
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	52	1	73	2	N	-0-					2
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	22	1	55	2	N	-0-					2
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	22	1	44	2	N	-0-					2

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	31	1	1783	2	N	5					107
						6	9									
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	30	1	1688	2	N	10					117
						11	9									
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	30					147
						33	9									
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	31	1	1792	2	N	8					155
						9	9									
02	1512 N	1362	-0-	-150	-0-	18	1	1325	2	N	17					172
						19	9									
*03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	1					173
						1	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	45					139
						50	9									
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	30	1	2317	2	N	79					218
						87	9									
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2362	2	N	96	190	1			124
						106	9									
01	2511 N	2463	-0-	-48	-0-	31	1	2335	2	N	88					212
						97	9									
02	2268 N	1982	-0-	-286	-0-	21	1	1907	2	N	49	192	1			69
						54	9									
*03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	2408	2	N	100					169
						110	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					35
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-					35
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	31	1	337	2	N	2					37
							2	9									
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	31	1	332	2	N	3					40
							3	9									
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	17	1	198	2	N	-0-					40
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	31	1	260	2	N	-0-					40

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	27					142
							30	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					142
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	29	1	845	2	N	6					148
							7	9									
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	25	1	813	2	N	35					183
							39	9									
02	812	N	643	-0-	-169	-0-	18	1	625	2	N	-0-					183
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	25					208
							28	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	30	1	772	2	N	29					169
							32	9									
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	30	1	804	2	N	33					202
							36	9									
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	31	1	816	2	N	22	187	1			37
							24	9									
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	799	2	N	28					65
							31	9									
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	19	1	696	2	N	25					90
							28	9									
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	31	1	749	2	N	50					140
							55	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	1					141
							1	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	-0-					141
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	N	11					152
							12	9									
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	24	1	710	2	N	6					158
							7	9									
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	20	1	725	2	N	7					165
							8	9									
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	30	1	724	2	N	8					173
							9	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					137
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	3	2	9	N	2					139
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					139
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					139
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1586	3	4	9	N	4					143

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

10	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3235	3	12	9	N	11					64
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3652	3	18	9	N	16					80
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4230	3	41	9	N	37					117
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3592	3	29	9	N	26					143
02	3248	X	2929	-0-	-319	-0-	2912	3	17	9	N	15					158
03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3330	3	32	9	N	29					187

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					88
11	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	3			N	-0-					88
12	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1462	3	1	9	N	1					89
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	3	8	9	N	7					96
02	1372	N	1019	-0-	-353	-0-	1016	3	3	9	N	3					99
03	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1239	3	6	9	N	5					104

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

10	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					204
11	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					204
12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					204
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					204
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					204
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					204

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					101
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1					102
*12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					102
*01	DELQ PR	971	-0-	971	971	968	2	3	9	N	3					105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	971					N	NO RPT					105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	971					N	NO RPT					105

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					29
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29
*12	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	2			N	-0-					29
*01	DELQ PR	676	-0-	676	676	676	2			N	-0-					29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	676					N	NO RPT					29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	676					N	NO RPT					29

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					35
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					35
*01	DELQ PR	186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT					35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT					35

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					1
*12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					1
*01	DELQ PR	314	-0-	314	314	314	2			N	-0-					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	314					N	NO RPT					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	314					N	NO RPT					1

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					88
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					92
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					92
01	DELQ PR		593	-0-	593	593	593	2			N	-0-					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					92

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	N	4					155
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					158
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3					161
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	821	2	9	9	N	8					169
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

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

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

10	992 N	898	-0-	-94	-0-	898	3		N	-0-			21
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3		N	-0-			21
12	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3		N	-0-			21
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3		N	-0-			21
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	663	3		N	-0-			21
*03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			21

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			133
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			133
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-			133
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			133
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			133
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			133

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS -33- WELL #: RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					104
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	91	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					344
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3	318	7			29
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					30
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	N	3					33
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					88
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	53	7			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					166
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	130	7			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					18
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	5	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					76
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	62	7			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	226	7			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

10	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1323	3	15	9	N	14					14
12	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					14
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					14
02	1260 N	638	-0-	-622	-0-	638	3			N	-0-					14
*03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	3	22	9	N	20					34

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043	3			N	-0-					45
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2318	3	3	9	N	3					48
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2027	3	17	9	N	15					63
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2177	3	28	9	N	25					88
02	1932	N	1183	-0-	-749	-0-	1170	3	13	9	N	12					100
*03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2683	3	22	9	N	20					120

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

10	992	N	939	-0-	-53	-0-	935	3	4	9	N	4					187
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	907	3	18	9	N	16					203
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	926	3	8	9	N	7					210
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	924	3	3	9	N	3					213
02	868	N	645	-0-	-223	-0-	639	3	6	9	N	5					218
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5					223

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					193
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1414	3	15	9	N	14					207
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	3	20	9	N	18	191	1			34
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1467	3	18	9	N	16					50
02	952	N	836	-0-	-116	-0-	822	3	14	9	N	13					63
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1679	3	21	9	N	19					82

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					114
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1587	3	22	9	N	20					134
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19	9	N	17					151
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1543	3	22	9	N	20					171
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	938	3	9	9	N	8					179
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	3	20	9	N	18					197

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					35
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					35
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					35
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	3			N	-0-					35
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					35

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699

10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					107
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					107
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					107
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					107
02	420 N	179	-0-	-241	-0-	179	3			N	-0-					107
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					107

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1237	3	20	9	N	18					313
11	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1255	3	33	9	N	30	190	1			153
12	1395 N	1168	-0-	-227	-0-	1137	3	31	9	N	28					181
01	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1164	3	22	9	N	20					201
02	1204 N	572	-0-	-632	-0-	563	3	9	9	N	8					209
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	3	34	9	N	31					240

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	#	656	-0-	-336	-0-	633	3	23	9	N	21					217
11	990	#	684	-0-	-306	-0-	683	3	1	9	N	1	172	1			46
12	1023	#	917	-0-	-106	-0-	878	3	39	9	N	35					81
01	1023	#	1019	-0-	-4	-0-	1017	3	2	9	N	2					83
02	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					83
*03	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1053	3	25	9	N	23					106

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	#	14414	-0-	-714	-0-	14399	3	15	9	N	14					272
11	14640	#	13759	-0-	-881	-0-	13715	3	44	9	N	40	188	1			124
12	14787	#	13968	-0-	-819	-0-	13964	3	4	9	N	4					128
01	14725	#	13825	-0-	-900	-0-	13825	3			N	-0-					128
02	13188	#	8546	-0-	-4642	-0-	8546	3			N	-0-					128
*03	15015	R	15015	-0-	-0-	-0-	15015	3			N	-0-					128

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					7
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					7
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					7
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					7
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					7
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3741	-0-	641	961	3741	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3403	-0-	403	1364	3403	2			N	-0-					-0-
12	2937	X	1573	-0-	-1364	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	2207	2			N	-0-					90
11	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	2262	2	6	9	N	5					95
12	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	2			N	-0-					95
01	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1875	2			N	-0-					95
02	2800	N	3242	-0-	442	442	3242	2			N	-0-					95
*03	2073	N	1631	-0-	-442	-0-	1631	2			N	-0-					95

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

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

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

10	3968 X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-			1
11	3780 X	3776	-0-	-4	-0-	3776	2			N	-0-			1
12	3906 X	3882	-0-	-24	-0-	3882	2			N	-0-			1
01	3906 X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-			1
02	3528 X	2848	-0-	-680	-0-	2848	2			N	-0-			1
03	3906 X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2			N	-0-			1

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-			48
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2			50
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-			50
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-			50
02	980 N	891	-0-	-89	-0-	891	2			N	-0-			50
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			50

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

10	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-			2
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			2
12	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-			2
01	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			N	-0-			2
02	1400 N	1066	-0-	-334	-0-	1066	2			N	-0-			2
03	1519 N	926	-0-	-593	-0-	926	2			N	-0-			2

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					87
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					87
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2	3	9	N	3					90
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					90
02	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			N	-0-					90
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2	9	N	2					92

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

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

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

10	4030	X	3741	-0-	-289	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3377	-0-	-1423	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	661	-0-	-4299	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

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

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

10	0	W	205	-0-	205	B	3756	201	2	4	9	N	4				191
11	0	W	205	-0-	205	B	3961	198	2	7	9	N	6	136	1		61
12	0	W	334	-0-	334	B	4295	326	2	8	9	N	7				68
01	0	W	432	-0-	432	B	4727	421	2	11	9	N	10				78
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	4727					N	NO RPT				78
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	4727					N	NO RPT				78

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

10	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	939	2	10	9	N	9				65
11	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	848	2	4	9	N	4				69
12	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	830	2	10	9	N	9				78
01	899	N	828	-0-	-71	B	-0-	821	2	7	9	N	6				84
02	784	N	711	-0-	-73	B	-0-	698	2	13	9	N	12				96
*03	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	836	2	9	9	N	8				104

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

10	2573	N	2468	-0-	-105 B	-0-	2442	3	26	9	N	24				138
11	2460	N	2365	-0-	-95 B	-0-	2335	3	30	9	N	27				165
12	2542	N	2008	-0-	-534 B	-0-	2001	3	7	9	N	6	123	1		48
01	2480	N	2427	-0-	-53 B	-0-	2385	3	42	9	N	38				86
02	2212	N	2151	-0-	-61 B	-0-	2130	3	21	9	N	19				105
*03	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2411	3	31	9	N	28				133

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

10	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1252	3	22	9	N	20				192
11	1350	N	1281	-0-	-69 B	-0-	1257	3	24	9	N	22				214
12	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	1250	3	17	9	N	15	175	1		54
01	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	1204	3	21	9	N	19				73
02	1204	N	1116	-0-	-88 B	-0-	1102	3	14	9	N	13				86
03	1271	N	1226	-0-	-45 B	-0-	1212	3	14	9	N	13				99

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

10	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	737	3	12	9	N	11				56
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	795	3	15	9	N	14				70
12	930	N	807	-0-	-123 B	-0-	796	3	11	9	N	10				80
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	783	3	19	9	N	17				97
02	756	N	497	-0-	-259 B	-0-	497	3			N	-0-				97
*03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	813	3	6	9	N	5				102

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

10	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	31	1	406	2	N	-0-				189
11	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	30	1	409	2	N	-0-				189
12	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	31	1	441	2	N	-0-				189
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	31	1	429	2	N	-0-				189
02	420	N	315	-0-	-105 B	-0-	24	1	291	2	N	-0-				189
03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	31	1	419	2	N	-0-				189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	13	1	134	2	N	2				80
							2	9								
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	12	1	138	2	N	18				98
							20	9								
12	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	14	1	146	2	N	8				106
							9	9								
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	14	1	140	2	N	12				118
							13	9								
02	168	N	90	-0-	-78 B	-0-	9	1	75	2	N	5				123
							6	9								
*03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	15	1	185	2	N	2				125
							2	9								

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	772	-0-	-313 B	-0-	26	1	743	2	N	3					130
							3	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	30	1	1016	2	N	20					150
							22	9									
12	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	30	1	982	2	N	13					163
							14	9									
01	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	28	1	939	2	N	9					172
							10	9									
02	1008	N	658	-0-	-350 B	-0-	16	1	624	2	N	16					188
							18	9									
*03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	31	1	1151	2	N	10					198
							11	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	16	1	91	2	N	-0-					99
11	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	15	1	81	2	N	-0-					99
12	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	15	1	83	2	N	-0-					99
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	16	1	84	2	N	-0-					99
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	13	1	71	2	N	-0-					99
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	15	1	74	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	29	1	1357	2	N	17					173
							19	9									
11	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	29	1	2235	2	N	88					261
							97	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	30	1	3662	2	N	185	180	1			266
							204	9									
01	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	31	1	3800	2	N	161	175	1			252
							177	9									
02	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	21	1	2959	2	N	110	178	1			184
							121	9									
03	2387	X	1938	-0-	-449 B	-0-	21	1	1864	2	N	48					232
							53	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

10	1953	N	1919	-0-	-34 B	-0-	25	1	1835	2	N	54	178	1			176
							59	9									
11	2490	N	2126	-0-	-364 B	-0-	30	1	2029	2	N	61					237
							67	9									
12	2418	N	1845	-0-	-573 B	-0-	27	1	1765	2	N	48					285
							53	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	31	1	2310	2	N	114	176	1			223
							125	9									
02	1988	N	1750	-0-	-238 B	-0-	20	1	1680	2	N	45					268
							50	9									
*03	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	31	1	2519	2	N	61	179	1			150
							67	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3688	-0-	-373 B	-0-	29	1	3579	2	N	73	165	1			375
						80	9									
11	4830 X	3746	-0-	-1084 B	-0-	30	1	3670	2	N	42					417
						46	9									
12	4991 X	3801	-0-	-1190 B	-0-	31	1	3692	2	N	71					488
						78	9									
01	4991 X	3904	-0-	-1087 B	-0-	31	1	3654	2	N	199	197	1			490
						219	9									
02	3584 X	3046	-0-	-538 B	-0-	21	1	2994	2	N	28	190	1			328
						31	9									
03	3875 X	3866	-0-	-9 B	-0-	31	1	3663	2	N	156					484
						172	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					86
11	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-					86
12	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					86
01	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					86
02	616 N	476	-0-	-140 B	-0-	476	3			N	-0-					86
03	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	585	3			N	-0-					86

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

10	3069 X	2010	-0-	-1059 B	-0-	2004	3	6	9	N	5	189	1			61
11	2820 X	1951	-0-	-869 B	-0-	1949	3	2	9	N	2					63
12	2790 X	1973	-0-	-817 B	-0-	1973	3			N	-0-					63
01	2790 X	1939	-0-	-851 B	-0-	1939	3			N	-0-					63
02	2464 X	1772	-0-	-692 B	-0-	1772	3			N	-0-					63
03	2015 X	1532	-0-	-483 B	-0-	1526	3	6	9	N	5					68

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

10	3162 X	2431	-0-	-731 B	-0-	2431	3			N	-0-					302
11	3060 X	2237	-0-	-823 B	-0-	2237	3			N	-0-					302
12	3162 X	2344	-0-	-818 B	-0-	2338	3	6	9	N	5					307
01	3162 X	2973	-0-	-189 B	-0-	2916	3	57	9	N	52					359
02	2632 X	2246	-0-	-386 B	-0-	2240	3	6	9	N	5					364
03	2418 X	1549	-0-	-869 B	-0-	1535	3	14	9	N	13					377

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1965	3	15	9	N	14					233
11	2130	N	1970	-0-	-160 B	-0-	1948	3	22	9	N	20	193	1			60
12	2232	N	1662	-0-	-570 B	-0-	1636	3	26	9	N	24					84
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1512	3	17	9	N	15					99
02	1848	N	1467	-0-	-381 B	-0-	1454	3	13	9	N	12					111
03	1674	N	1457	-0-	-217 B	-0-	1440	3	17	9	N	15					126

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

10	1302	N	754	-0-	-548 B	-0-	754	3			N	-0-					300
11	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1435	3	14	9	N	13					313
12	1302	N	944	-0-	-358 B	-0-	944	3			N	-0-					313
01	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					313
02	1344	N	710	-0-	-634 B	-0-	681	3	29	9	N	26					339
*03	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1639	3	24	9	N	22					361

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

10	2759	X	384	-0-	-2375 B	-0-	378	3	6	9	N	5	193	1			90
11	2670	X	1616	-0-	-1054 B	-0-	1615	3	1	9	N	1					91
12	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	3106	3	25	9	N	23					114
01	2666	X	2562	-0-	-104 B	-0-	2550	3	12	9	N	11					125
02	1988	X	1927	-0-	-61 B	-0-	1918	3	9	9	N	8					133
03	3131	X	2589	-0-	-542 B	-0-	2574	3	15	9	N	14					147

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

10	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					72
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1471	3	9	9	N	8					133
11	1680	N	1512	-0-	-168 B	-0-	1497	3	15	9	N	14					147
12	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	1544	3	23	9	N	21					168
01	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1511	3	24	9	N	22					190
02	1400	N	1157	-0-	-243 B	-0-	1139	3	18	9	N	16					206
03	1581	N	1568	-0-	-13 B	-0-	1544	3	24	9	N	22					228

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

10	558	N	337	-0-	-221 B	-0-	337	3			N	-0-					174
11	630	N	506	-0-	-124 B	-0-	506	3			N	-0-					174
12	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	554	3	9	9	N	8					182
01	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	541	3	12	9	N	11					193
02	476	N	241	-0-	-235 B	-0-	238	3	3	9	N	3					196
03	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	484	3	3	9	N	3					199

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	104	2	6	9	N	5					97
11	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	127	2	7	9	N	6					103
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					103
01	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					103
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					103
*03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					103

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

10	8060	X	7712	-0-	-348	-0-	7712	2			N	-0-					197
11	7800	X	7093	-0-	-707	-0-	7093	2			N	-0-					197
12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					197
01	8060	X	8007	-0-	-53	-0-	8007	2			N	-0-					197
02	7140	X	6244	-0-	-896	-0-	6244	2			N	-0-					197
03	8060	X	7832	-0-	-228	-0-	7814	2	18	9	N	16	189	1			24

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					57
11	3000	N	3230	-0-	230	230	3230	3			N	-0-					57
12	3100	N	3397	-0-	297	527	3397	3			N	-0-					57
01	3100	N	2664	-0-	-436	91	2664	3			N	-0-					57
02	2305	X	2214	-0-	-91	-0-	2214	3			N	-0-					57
*03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					57

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

10	8463	X	8462	-0-	-1	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	2242	-0-	-5948	-0-	45	1	2197	3	N	-0-					-0-
12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	47	1	8515	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	3495	-0-	-4968	-0-	47	1	3448	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	6699	-0-	-945	-0-	42	1	6657	3	N	-0-					-0-
*03	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	47	1	11654	3	N	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

10	6107 X	5733	-0-	-374	-0-	5733	3		N	-0-			90
11	6150 X	5414	-0-	-736	-0-	5414	3		N	-0-			90
12	6355 X	5430	-0-	-925	-0-	5430	3		N	-0-			90
01	6355 X	5365	-0-	-990	-0-	5365	3		N	-0-			90
02	5488 X	3145	-0-	-2343	-0-	3145	3		N	-0-			90
*03	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3		N	-0-			90

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			252
11	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			252
12	5301 X	5140	-0-	-161	-0-	5140	2		N	-0-			252
01	5301 X	4974	-0-	-327	-0-	4974	2		N	-0-			252
02	4788 X	3522	-0-	-1266	-0-	3522	2		N	-0-			252
*03	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2		N	-0-			252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			233
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			233
12	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2581	2		N	-0-			233
01	2852 X	1419	-0-	-1433	-0-	1419	2		N	-0-			233
02	2576 X	987	-0-	-1589	-0-	987	2		N	-0-			233
*03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

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

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

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

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

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

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	248	1	3328	2	Y	2				127
							2	9								
11	1500	X	1005	-0-	-495	-0-	240	1	765	2	Y	-0-				127
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	248	1	3448	2	Y	5				132
							6	9								
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	248	1	3705	2	Y	4				136
							4	9								
02	2240	X	2047	-0-	-193	-0-	144	1	1901	2	Y	2				138
							2	9								
03	2480	X	2156	-0-	-324	-0-	232	1	1917	2	Y	6				144
							7	9								

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

10	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	2913	2			N	-0-				109
11	2940	N	2882	-0-	-58	-0-	2875	2	7	9	N	6				115
12	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-				115
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3025	2	22	9	N	20				135
02	2688	N	2646	-0-	-42	-0-	2646	2			N	-0-				135
03	3038	N	1913	-0-	-1125	-0-	1901	2	12	9	N	11				146

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

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

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

10	1209	N	946	-0-	-263	-0-	944	2	2	9	N	2					157
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	143	1			14
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					14
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					14
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	973	2			N	-0-					14
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					14

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	29	1	930	2	N	-0-					143
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	N	3					146
							3	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1398	2	N	10					156
							11	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	N	3					159
							3	9									
02	896	N	489	-0-	-407	-0-	17	1	462	2	N	9					168
							10	9									
03	1302	N	890	-0-	-412	-0-	31	1	858	2	N	1					169
							1	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	620	1	4549	2	N	34					137
							37	9									
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	651	1	5131	2	N	67					204
							74	9									
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	666	1	4678	2	N	30					234
							33	9									
01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	673	1	5143	2	N	50	191	1			93
							55	9									
02	3304	X	2825	-0-	-479	-0-	359	1	2466	2	N	-0-					93
*03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	672	1	4868	2	N	47					140
							52	9									

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					198
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					149
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					149
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					149
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					149
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					149
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					149

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	308	165	1			493
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	168	340	1			321
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	324	1			387
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	402	2	336	9	N	305	355	1			337
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	323	2	376	9	N	342	177	1			502
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	335	2	189	9	N	172					674

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	10	1	1358	2	N	-0-					-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	10	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	10	1	1387	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	1116	-0-	-32	-0-	10	1	1106	2	N	-0-					-0-
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	10	1	1297	2	N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	N	2					65
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5					70
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	N	2					72
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1840	2	7	9	N	6					78
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					130
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					130
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					130
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1509	2	4	9	N	4					134
02	1400	N	966	-0-	-434	-0-	966	2			N	-0-					134
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1421	2	6	9	N	5					139

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					80
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					80
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					80
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					80
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					80
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					80

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

10	4590	R	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	4512	R	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4540	R	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	3762	R	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
*03	4058	R	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

10	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	72	1	1043	2	N	-0-			-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	2	N	-0-			-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	2	N	-0-			-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1058	-0-	-34	-0-	72	1	986	2	N	-0-			-0-
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	N	-0-			22
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	-0-			22
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	2	N	-0-			22
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	31	1	491	2	N	-0-			22
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	28	1	440	2	N	-0-			22
*03	527	N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	2	N	-0-			22

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	2	N	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	2	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	N	-0-			-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	18	1	33	2	N	-0-			-0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	31	1	1542	2	N	-0-					120
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	2	N	-0-					120
12	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	31	1	1749	2	N	-0-					120
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	-0-					120
02	1764 N	1265	-0-	-499	-0-	17	1	1248	2	N	-0-					120
*03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	31	1	1883	2	N	7					127
						8	9									

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

10	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	31	1	1129	2	N	-0-					127
11	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	30	1	1192	2	N	-0-					127
12	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	31	1	1162	2	N	28					155
						31	9									
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					155
02	1148 N	919	-0-	-229	-0-	21	1	898	2	N	-0-					155
*03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	-0-					155

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	N	2					92
						2	9									
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1074	2	N	3					95
						3	9									
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	N	-0-					95
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	N	-0-					95
02	504 N	215	-0-	-289	-0-	28	1	187	2	N	-0-					95
03	558 N	224	-0-	-334	-0-	31	1	193	2	N	-0-					95

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

10	1426 N	857	-0-	-569	B	-0-	857	2		N	-0-					-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2		N	-0-					-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	2		N	-0-					-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2		N	-0-					-0-
02	1036 N	837	-0-	-199	B	-0-	837	2		N	-0-					-0-
03	1116 N	698	-0-	-418	B	-0-	698	2		N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

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

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

10	1643	N	788	-0-	-855	-0-	788	2			N	-0-				47
11	1590	N	663	-0-	-927	-0-	663	2			N	-0-				47
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-				47
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				47
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-				47
03	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	1690	2			N	-0-				47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				59
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-				59
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				59
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				59
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-				59
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				59

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-				104
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-	58	7		46
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-				46
01	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4578	2	6	9	N	5				51
02	4284	X	2031	-0-	-2253	-0-	2017	2	14	9	N	13				64
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT				64

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8					65
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2101	2	15	9	N	14					79
12	1922	N	1359	-0-	-563	-0-	1334	2	25	9	N	23					102
01	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	1326	2	20	9	N	18					120
02	1736	N	637	-0-	-1099	-0-	629	2	8	9	N	7					127
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					137

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					124
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					124
12	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					124
01	806	N	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-					124
02	700	N	404	-0-	-296	-0-	404	2			N	-0-					124
03	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-					124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					28
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					28
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					28
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					58
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					58
*12	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					58
01	DELQ PR		53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					58

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					94
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					94
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
*01	DELQ PR		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					94

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					182
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					182
*12	403	N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					182
*01	DELQ PR		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					182
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					182
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					192
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1067	2	13	9	N	12					252
*12	1116	N	903	-0-	-213	-0-	903	2			N	-0-					252
*01	DELQ PR		801	-0-	801	801	801	2			N	-0-					252
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	801					N	NO RPT					252
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	801					N	NO RPT					252

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					63
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1978	2	53	9	N	48					125
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2025	2	57	9	N	52					177
*01	DELQ PR		2040	-0-	2040	2040	1984	2	56	9	N	51					228
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2040					N	NO RPT					228
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2040					N	NO RPT					228

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					214
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					214
*12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					214
*01 DELQ PR			2101	-0-	2101	2101	2101	2			N	-0-					214
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	253					N	NO RPT					214
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	253					N	NO RPT					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					160
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1841	2	53	9	N	48					253
*12	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1852	2	24	9	N	22					275
*01 DELQ PR			1895	-0-	1895	1895	1895	2			N	-0-					275
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					275
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					275

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					154
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					154
*12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					154
*01 DELQ PR			285	-0-	285	285	285	2			N	-0-					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					154

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					131
11	4050	X	4023	-0-	-27	-0-	3984	2	39	9	N	35					200
*12	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4047	2	55	9	N	50					250
*01 DELQ PR			4035	-0-	4035	4035	4033	2	2	9	N	2					252
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	283					N	NO RPT					252
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	283					N	NO RPT					252

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					265
11	2760	X	2741	-0-	-19	-0-	2741	2			N	-0-					265
*12	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	2			N	-0-					265
*01 DELQ PR			2642	-0-	2642	2642	2642	2			N	-0-					265
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	178					N	NO RPT					265
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	178					N	NO RPT					265

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					212
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1674	2	37	9	N	34	174	1			148
*12	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1824	2	57	9	N	52					200
*01 DELQ PR			1967	-0-	1967	1967	1910	2	57	9	N	52					252
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1967					N	NO RPT					252
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1967					N	NO RPT					252

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					272
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					322
*12	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-					322
*01 DELQ PR			1432	-0-	1432	1432	1432	2			N	-0-					322
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1432					N	NO RPT					322
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1432					N	NO RPT					322

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					320
11	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9375	2	227	9	N	206	194	1			337
*12	9920	X	9396	-0-	-524	-0-	9135	2	261	9	N	237	392	1			182
*01 DELQ PR			9176	-0-	9176	9176	8920	2	256	9	N	233	195	1			220
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	216					N	NO RPT					220
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	216					N	NO RPT					220

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					307
11	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11185	2	261	9	N	237	186	1			335
*12	11377	X	11089	-0-	-288	-0-	10856	2	233	9	N	212					547
*01 DELQ PR			10880	-0-	10880	10880	10542	2	338	9	N	307	560	1			294
02	10164	X	NO RPT	-0-	-10164	716					N	NO RPT					294
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					294

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					152
11	9540	X	8594	-0-	-946	-0-	8374	2	220	9	N	200	371	1			208
*12	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9566	2	420	9	N	382	184	1			406
*01 DELQ PR			9320	-0-	9320	9320	8879	2	441	9	N	401	571	1			236
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	948					N	NO RPT					236
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	948					N	NO RPT					236

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					196
11	10320	X	7160	-0-	-3160	-0-	7160	2			N	-0-					326
*12	12121	X	10744	-0-	-1377	-0-	10624	2	120	9	N	109	186	1			249
*01 DELQ PR			10432	-0-	10432	10432	10173	2	259	9	N	235	195	1			289
02	10948	X	NO RPT	-0-	-10948	-0-					N	NO RPT					289
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					190
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2016	2	105	9	N	95					225
*12	2263	N	1908	-0-	-355	-0-	1850	2	58	9	N	53					278
*01 DELQ PR			2414	-0-	2414	2414	2323	2	91	9	N	83	184	1			177
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2414					N	NO RPT					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2414					N	NO RPT					177

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					205
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5221	2	78	9	N	71	194	1			172
*12	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6432	2	229	9	N	208	195	1			185
*01 DELQ PR			5993	-0-	5993	5993	5837	2	156	9	N	142					327
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	1541					N	NO RPT					327
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1541					N	NO RPT					327

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					189
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5123	2	73	9	N	66	179	1			162
*12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5473	2	116	9	N	105					267
*01	DELQ PR		5417	-0-	5417	5417	5268	2	149	9	N	135	190	1			212
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	545					N	NO RPT					212
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					212

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

10	13950	X	12743	-0-	-1207	-0-	12608	3	135	9	N	123					342
11	13500	X	11572	-0-	-1928	-0-	11497	3	75	9	N	68	193	1			217
12	13733	X	12887	-0-	-846	-0-	12764	3	123	9	N	112	190	1			139
01	13733	X	12970	-0-	-763	-0-	12895	3	75	9	N	68					207
02	12404	X	10662	-0-	-1742	-0-	10546	3	116	9	N	105					312
03	12896	X	11482	-0-	-1414	-0-	11437	3	45	9	N	41	184	1			169

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

10	992	N	551	-0-	-441	B	-0-	551	2			N	-0-				155
11	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981	2			N	-0-				155
12	3100	N	3594	-0-	494	B	494	3594	2			N	-0-				155
01	3100	N	3235	-0-	135	B	629	3235	2			N	-0-				155
02	2772	N	2143	-0-	-629	B	-0-	2104	2	39	9	N	35				190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1457		2998	-0-	1541	B	1541	2958	2	40	9	N	36				226

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

10	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	2			N	-0-				97
11	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	2			N	-0-				97
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-0-					N	-0-				97
01	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1566	2	3	9	N	3				100
02	1260	N	1140	-0-	-120	B	-0-	1134	2	6	9	N	5				105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1530	2	11	9	N	10				115

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

10	992 #	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	960 #	146	-0-	-814	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992 #	561	-0-	-431	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	896 #	631	-0-	-265	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*03	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

10	620 N	578	-0-	-42	-0-	544	2	34	9	N	31					513
11	510 N	92	-0-	-418	-0-	89	2	3	9	N	3	191	1			325
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					325
01	589 N	360	-0-	-229	-0-	324	2	36	9	N	33					358
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	417	2	14	9	N	13	192	1			179
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					179

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2	22	9	N	20					353
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2710	2	103	9	N	94	381	1			66
12	3503 X	582	-0-	-2921	-0-	579	2	3	9	N	3					69
01	3503 X	2505	-0-	-998	-0-	2499	2	6	9	N	5					74
02	3164 X	2674	-0-	-490	-0-	2643	2	31	9	N	28					102
*03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3110	2	13	9	N	12					114

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			N	-0-					22
11	2100	N	332	-0-	-1768	-0-	332	2			N	-0-					22
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					22
01	2201	N	1630	-0-	-571	-0-	1630	2			N	-0-					22
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	N	2					24
*03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2337	2	231	9	N	210					234

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1	1	1817	2	N	13	182	1			43
							14	9									
11	1830	N	311	-0-	-1519	-0-	1	1	306	2	N	4					47
							4	9									
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					47
01	1829	N	1447	-0-	-382	-0-	1	1	1446	2	N	-0-					47
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1	1	1725	2	N	75					122
							83	9									
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1	1	2084	2	N	52					174
							57	9									

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	25 99	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 99	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

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

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	778	-0-	-538	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1479	-0-	-443	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					78
11	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-					78
12	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					78
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					78
02	1120 N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-					78
03	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	1299	2			N	-0-					78

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

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

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					129
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					129
12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					129
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					129
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3939	2	14	9	N	13					142
*03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4692	2	17	9	N	15					157

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

10	682 N	374	-0-	-308	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

10	1581 N	1242	-0-	-339	-0-	1242	2			N	-0-					132
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					132
12	3100 N	4198	-0-	1098	1098	4198	2			N	-0-					132
01	3100 N	3259	-0-	159	1257	3259	2			N	-0-					132
02	2800 N	1780	-0-	-1020	237	1780	2			N	-0-					132
*03	3643 X	3406	-0-	-237	-0-	3404	2	2	9	N	2					134

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

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

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 #	1661	-0-	235 B	-4442	1661	2		N	-0-			-0-
11	1380 #	792	-0-	-588 B	-5030	792	2		N	-0-			-0-
12	1426 #	798	-0-	-628 B	-5658	798	2		N	-0-			-0-
01	1612 #	-0-	-0-	-1612 B	-7270				N	-0-			-0-
02	1456 #	416	-0-	-1040 B	-8310	416	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4626	CANCELLED UNDERAGE ->		-3684							
03	1612 #	722	-0-	-890 B	-5516	722	2		N	-0-			-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

10	806 N	599	-0-	-207	-0-	599	3		N	-0-			97
11	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	3		N	-0-			97
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			97
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			97
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	168	-0-	168	168	168	1			N	-0-					-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

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

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

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

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

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

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

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

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	172	1	753	2	N	-0-			222
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			222
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	N	4			226
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	233	1	521	2	N	4			230
						4	9							
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5			235
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			235

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	14B2 EXT	753	-0-	753	753	753	2			N	-0-			165
12	14B2 EXT	761	-0-	761	1514	753	2	8	9	N	7			172
*01	14B2 EXT	762	-0-	762	2276	753	2	9	9	N	8			180
02	14B2 EXT	762	-0-	762	3038	753	2	9	9	N	8			188
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3038					N	NO RPT			188

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			419
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			419
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	47	2	4	9	N	4			423
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2			425
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1			426
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			426

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			656
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			656
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1			657
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	70	1	154	2	N	3			660
						3	9							
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5			665
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			665

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

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

COURSON RANCH (HUNTON) //CONT.// 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					354
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					354
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					355
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	137	2	N	1					356
						1	9									
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					357
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

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

KEM ENERGY, INC. 455126
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	N	20					193
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3	181	1			15
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					15
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					15
02	1008 N	298	-0-	-710	-0-	298	2			N	-0-					15
*03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					15

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2922	-0-	2922	2922	2922	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2922					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1990	-0-	1990	4912	1990	2			Y	-0-					-0-
*03	2500 N	2934	-0-	434	5346	2934	2			Y	-0-					-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					47
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					47
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	30					82
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	19					101
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					101
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					108
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	15					123
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					123

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					29
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					29
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					28
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	837	N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					37
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					37
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	961	N	390	-0-	-571	-0-	390	2			N	-0-					37

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					55
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					55
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1763	-0-	-197	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2331	-0-	-335	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2019 - P/A 10/08/19

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	17	1	2368	2	N	21				301
							23	9								
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2561	2	40	9	N	36				337
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2954	2	44	9	N	40	190	1		187
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2613	2	45	9	N	41				228
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2133	2	N	26				254
							29	9								
*03	3100	N	3238	-0-	138	138	87	1	3038	2	N	103	198	1		159
							113	9								

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

10	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-				65
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-				65
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-				65
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				65
02	504	N	318	-0-	-186	-0-	318	2			N	-0-				65
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 021825 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2020

FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

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

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	130	1	5573	2	N	-0-		-0-
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	130	1	5069	2	N	-0-		-0-
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	130	1	4677	2	N	-0-		-0-
01	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	130	1	5269	2	N	-0-		-0-
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	N	-0-		-0-
*03	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	130	1	2328	2	N	-0-		-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

10	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	130	1	5343	2	N	-0-		-0-
11	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	130	1	3828	2	N	-0-		-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	130	1	3330	2	N	-0-		-0-
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	130	1	2516	2	N	-0-		-0-
02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	130	1	954	2	N	-0-		-0-
*03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	130	1	4265	2	N	-0-		-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-		96
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5		101
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	8		109
01	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-		109
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	2		111
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	N	2		112

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

10	1984 N	1898	-0-	-86	-0-	1898	2			N	-0-		-0-
11	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			N	-0-		-0-
12	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-		-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-		-0-
02	1680 N	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-		-0-
03	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-		-0-

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2466	3	10	9	N	9					165
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	3	8	9	N	7					172
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2258	3	14	9	N	13					185
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	N	10					195
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					197
*03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2884	3	10	9	N	9					206

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

10	806	N	683	-0-	-123	-0-	62	1	621	2	N	-0-					52
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	60	1	582	2	N	-0-					52
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	54	1	697	2	N	-0-					52
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	-0-					52
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	56	1	465	2	N	-0-					52
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	N	-0-					52

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

10	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	27888	2	119	9	N	108	185	1			115
11	27347	X	27347	-0-	-0-	-0-	26903	2	444	9	N	404	372	1			147
12	28144	X	28144	-0-	-0-	-0-	27933	2	211	9	N	192	192	1			147
01	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	28107	2	97	9	N	88					235
02	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	20905	2	66	9	N	60					295
*03	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	21982	2	135	9	N	123	196	1			222

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3348 X	2866	-0-	-482	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	3596 X	2913	-0-	-683	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	3248 X	2375	-0-	-873	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

10	6975 X	6931	-0-	-44	-0-	244	1	6687	2	N	-0-					143
11	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	288	1	8344	2	N	-0-					143
12	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	297	1	8056	2	N	-0-					143
01	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	302	1	7894	2	N	-0-					143
02	6300 X	5178	-0-	-1122	-0-	172	1	5006	2	N	-0-					143
*03	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	299	1	8274	2	N	-0-					143

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

10	DLQ G-10	1063	-0-	1063	12220	1063	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	1001	-0-	1001	13221	1001	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	987	-0-	987	14208	987	2			Y	-0-					-0-
*01	3000 N	986	-0-	-2014	12194	986	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12194					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12194					Y	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			85
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			85
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			85
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			85
02	560 N	395	-0-	-165	-0-	395	2		N	-0-			85
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2		N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	746	2	3	9	N	3					215
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	698	2	2	9	N	2					217
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	698	2	3	9	N	3					220
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					220
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					220
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					220

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	72	1	1294	2	N	-0-					-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	72	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1260 N	921	-0-	-339	-0-	72	1	849	2	N	-0-					-0-
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

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

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

10	6479 X	6073	-0-	-406	-0-	6073	2			N	-0-					49
11	6090 X	5745	-0-	-345	-0-	5745	2			N	-0-					49
*12	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					49
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5865	2	22	9	N	20					69
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT					69
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					69

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2					2
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					27
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					27
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					27
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	742	2	76	9	N	69					277
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8					285
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	668	2	3	9	N	3	195	1			93
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	637	2	4	9	N	4					97
02	672	N	284	-0-	-388	-0-	281	2	3	9	N	3					100
03	682	N	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	N	2					102

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					115
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					115
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					115
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					115
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	2			N	-0-					115
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					115

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	3328	-0-	-1353	-0-	3271	2	57	9	N	52					180
11	3930 X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2			N	-0-					180
12	3751 X	3151	-0-	-600	-0-	3123	2	28	9	N	25					205
01	3751 X	2722	-0-	-1029	-0-	2680	2	42	9	N	38	176	1			67
02	3220 X	1228	-0-	-1992	-0-	1219	2	9	9	N	8					75
03	3503 X	2712	-0-	-791	-0-	2675	2	37	9	N	34					109

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2204	-0-	-46	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	1125	-0-	-919	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

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

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

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

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

10	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	62	1	1024	2	N	-0-					33
11	1140 N	646	-0-	-494	-0-	42	1	604	2	N	-0-					33
12	1178 N	165	-0-	-1013	-0-	28	1	137	2	N	-0-					33
01	1085 N	766	-0-	-319	-0-	52	1	714	2	N	-0-					33
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	56	1	509	2	N	-0-					33
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	-0-					33

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

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

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	N	4				69
							4	9								
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	546	2	N	1				70
							1	9								
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	N	-0-				70
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-				70
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	56	1	250	2	N	4				74
							4	9								
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	1				75
							1	9								

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	2	N	-0-				-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	N	-0-				-0-
12	806	N	250	-0-	-556	-0-	42	1	208	2	N	-0-				-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	2	N	-0-				-0-
02	896	N	677	-0-	-219	-0-	50	1	627	2	N	-0-				-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	2	N	-0-				-0-

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

10	775	N	387	-0-	-388	-0-	26	1	359	2	N	2				186
							2	9								
11	510	N	26	-0-	-484	-0-	4	1	13	2	N	8	186	1		8
							9	9								
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	2				10
							2	9								
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	N	21				31
							23	9								
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	4				35
							4	9								
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	-0-				35

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

10	217	N	11	-0-	-206	-0-	4	1	7	2	N	-0-				54
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	54	1	116	2	N	2				56
							2	9								
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	46	1	87	2	N	1				57
							1	9								
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				57
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				57
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				57

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	97	1	955	2	N	-0-					122
11	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	94	1	906	2	N	11					133
						12	9									
12	1054 N	776	-0-	-278	-0-	78	1	698	2	N	-0-					133
01	1054 N	629	-0-	-425	-0-	84	1	526	2	N	17					150
						19	9									
02	952 N	513	-0-	-439	-0-	58	1	455	2	N	-0-					150
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	94	1	647	2	N	15					165
						17	9									

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

10	2387 X	237	-0-	-2150	-0-	237	2			N	-0-					176
11	2670 X	16	-0-	-2654	-0-	16	2			N	-0-					176
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					176
01	2759 X	32	-0-	-2727	-0-	32	2			N	-0-					176
02	2128 X	438	-0-	-1690	-0-	438	2			N	-0-					176
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					176

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

10	279 #	223	-0-	-56	-0-	15	1	199	2	N	8					117
						9	9									
11	390 #	126	-0-	-264	-0-	9	1	114	2	N	3					120
						3	9									
12	403 #	372	-0-	-31	-0-	25	1	332	2	N	14					134
						15	9									
01	403 #	382	-0-	-21	-0-	25	1	307	2	N	45					179
						50	9									
02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	N	23					202
						25	9									
*03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	7					209
						8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	2	N	-0-					37
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	60	1	198	2	N	-0-					37
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	62	1	201	2	N	-0-					37
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	62	1	203	2	N	-0-					37
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	24	1	114	2	N	-0-					37
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-					37

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	89	1	1223	2	N	-0-					23
11	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	85	1	1019	2	N	-0-					23
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	2	N	-0-					23
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	99	1	1228	2	N	-0-					23
02	1036 N	1018	-0-	-18	-0-	67	1	951	2	N	-0-					23
03	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	83	1	1260	2	N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

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

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

10	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1071	2			N	-0-					40
11	1230 N	963	-0-	-267	-0-	963	2			N	-0-					40
12	1271 N	942	-0-	-329	-0-	942	2			N	-0-					40
01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					40
02	896 N	439	-0-	-457	-0-	439	2			N	-0-					40
*03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					40

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

10	434 N	328	-0-	-106	B	-3439	6	1	322	2	N	-0-				-0-
11	450 N	204	-0-	-246	B	-3439	204	2			N	-0-				-0-
12	403 N	299	-0-	-104	B	-3439	15	1	284	2	N	-0-				-0-
01	341 N	356	-0-	15	B	-3424	37	1	319	2	N	-0-				-0-
02	196 N	419	-0-	223	B	-3201	123	1	296	2	N	-0-				-0-
03	310 N	571	-0-	261	B	-2940	18	1	553	2	N	-0-				-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	141	2	1	9	Y	1		11
11	180 N	108	-0-	-72 B	-0-	107	2	1	9	Y	1		12
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	76	2	1	9	Y	1		13
01	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	84	2	2	9	Y	2		15
02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	76	2			Y	-0-		15
*03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	163	2	1	9	Y	1		16

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

10	3831 R	3831	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	2	N	40		98
						44	9						
11	4080 R	4080	-0-	-0-	-0-	10	1	4070	2	N	-0-		98
12	3706 R	3706	-0-	-0-	-0-	10	1	3693	2	N	3		101
						3	9						
01	3844 #	2841	-0-	-1003	-0-	10	1	2831	2	N	-0-		101
02	3808 #	1523	-0-	-2285	-0-	10	1	1513	2	N	-0-		101
03	4216 #	2940	-0-	-1276	-0-	10	1	2930	2	N	-0-		101

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					22
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					22
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					22
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					22
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					22
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

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

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

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

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	N	-0-			29
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	N	-0-			29
12	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	62	1	1018	2	N	-0-			29
01	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	62	1	999	2	N	-0-			29
02	1036 N	740	-0-	-296	-0-	56	1	683	2	N	1			30
						1	9							
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	62	1	1011	2	N	-0-			30

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	10	1	2005	2	N	88			121
						97	9							
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	10	1	1564	2	N	-0-			121
12	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	10	1	1603	2	N	-0-			121
01	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	10	1	1625	2	N	-0-			121
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	2	N	-0-			121
*03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	10	1	1770	2	N	-0-			121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

10	2077 N	1834	-0-	-243	-0-	43	1	1791	2	N	-0-			21
11	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	46	1	1770	2	N	-0-			21
12	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	154	1	1795	2	N	-0-			21
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	N	-0-			21
02	1708 N	1544	-0-	-164	-0-	1544	2			N	-0-			21
03	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	98	1	1784	2	N	-0-			21

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2		Y	-0-		112
11	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1251	2	1 9	Y	1		113
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2		Y	-0-		113
01	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1167	2	2 9	Y	2		115
02	1148 N	782	-0-	-366	-0-	782	2		Y	-0-		115
03	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1136	2	3 9	Y	3		118

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4 9	N	4		62
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2 9	N	2		64
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1 9	N	1		65
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1580	2	1 9	N	1		66
02	1512 N	1124	-0-	-388	-0-	1124	2		N	-0-		66
*03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1 9	N	1		67

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

10	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1109	2		N	-0-		82
11	1200 N	986	-0-	-214	-0-	986	2		N	-0-		82
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2 9	N	2		84
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-		84
*02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3 9	N	3		87
03	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1210	2	3 9	N	3		90

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	52	1	5468	2	N	2			127
						2	9							
11	3270 X	2626	-0-	-644	-0-	42	1	2582	2	N	2			129
						2	9							
12	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	62	1	7901	2	N	1			130
						1	9							
01	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	58	1	6815	2	N	-0-			130
02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	24	1	5205	2	N	-0-			130
*03	16462 X	16462	-0-	-0-	-0-	58	1	16402	2	N	2			132
						2	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

10	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	97	1	1302	2	N	-0-			18
11	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	94	1	1300	2	N	25			43
						28	9							
12	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	97	1	1315	2	N	15			58
						17	9							
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	19			77
						21	9							
02	1316 N	837	-0-	-479	-0-	47	1	784	2	N	5			82
						6	9							
*03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	2	N	8			90
						9	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

10	496 N	434	-0-	-62	-0-	62	1	365	2	N	6			160
						7	9							
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	N	12			172
						13	9							
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	13			185
						14	9							
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	62	1	384	2	N	9			194
						10	9							
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	56	1	333	2	N	6			200
						7	9							
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	62	1	426	2	N	4			204
						4	9							

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	331	1	44	9	N	40	98	1			46
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					46
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	342	1	1594	2	N	-0-					46
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	342	1	1435	2	N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					137
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-	65	7			72
12	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	1377	2			N	-0-					72
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					72
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					181
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	42	7			139
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					139
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					139
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					271
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	249	7			22
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					22
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					110
11	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					110
12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	582	3	58	9	N	53					163
*01	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					163
*02	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					163

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

10	930	N	820	-0-	-110	-0-	8	1	798	2	Y	13	1	8			23
							14	9									
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	8	1	849	2	Y	16	3	1	3	8	33
							18	9									
12	930	N	779	-0-	-151	-0-	8	1	756	2	Y	14	3	1	1	8	43
							15	9									
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	8	1	771	2	Y	14	44	1	1	8	12
							15	9									
02	812	N	593	-0-	-219	-0-	7	1	577	2	Y	8	2	8			18
							9	9									
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	14	1	8			31
							15	9									

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					22
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	3	7			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					23
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	343	2	343	3	N	-0-					28
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					28
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					28
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					28
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	32	3	42	9	N	38					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	70	1	996	3	N	-0-					53
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	852	3	N	-0-					53
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	1193	3	N	4					57
							4	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	70	1	2701	3	N	-0-					57
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	63	1	2372	3	N	3					60
							3	9									
*03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	70	1	2395	3	N	10					70
							11	9									

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	750	N	653	-0-	-97	-0-	22	1	631	3	N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	N	-0-					-0-
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	23	1	675	3	N	-0-					-0-
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					321
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					321
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					122
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					106
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					106
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					106
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	712	3	13	9	N	12					118
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					63
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					63
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					63
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ELLIS RANCH (CHESTER) 28506 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 151936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2019 - WELL PLUGGED 7-16-19

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

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

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

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

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

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

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	1411	2	N	14					171
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	60 24	1 9	1562	2	N	22					193
12	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	62 23	1 9	1468	2	N	21					214
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	1422	2	N	6					220
02	1540 N	1473	-0-	-67	-0-	56 30	1 9	1387	2	N	27	180	1			67
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	62 25	1 9	1485	2	N	23					90

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					135
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					135
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					135
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					135
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	-0-					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

10	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2526	2	90	9	N	82					196
11	2526	R	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					196
12	2511	#	1168	-0-	-1343	-0-	1168	3			N	-0-					196
*01	2635	#	2474	-0-	-161	-0-	2474	3			N	-0-					196
02	2268	#	1975	-0-	-293	-0-	1975	3			N	-0-					196
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

10	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2972	-0-	-903	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2405	-0-	-1095	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

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

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	445	2	N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	60	1	410	2	N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	62	1	412	2	N	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	62	1	423	2	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	56	1	391	2	N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	2	N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	62	1	314	2	N	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	62	1	233	2	N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	56	1	246	2	N	-0-					-0-
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	52	1	222	2	N	-0-					-0-

HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	10	1	1566	2	N	-0-			62
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	10	1	1451	2	N	-0-			62
12	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	10	1	1175	2	N	-0-			62
01	1581	N	497	-0-	-1084	-0-	10	1	487	2	N	-0-			62
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-			62
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1765	2	58	9	N	53			83
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-			83
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			83
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2012	3	66	9	N	60			143
*02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

10	76807	X	6669	-0-	-70138	-0-	6669	3			N	-0-			27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-			27
*01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-			27
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-			27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

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

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					64
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					64
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					64
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					64
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

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

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					187
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					187
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	62	1	3828	2	N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	60	1	3466	2	N	-0-					-0-
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	62	1	3177	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1398	-0-	-1051	-0-	62	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	951	-0-	-1261	-0-	54	1	897	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	62	1	2387	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2722	-0-	-192	-0-	310	1	2390	2	N	20					60
							22	9									
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	300	1	2286	2	N	24					84
							26	9									
12	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	300	1	2195	2	N	33					117
							36	9									
01	2728	N	2722	-0-	-6	-0-	310	1	2406	2	N	5					122
							6	9									
02	2436	N	1584	-0-	-852	-0-	160	1	1418	2	N	5					127
							6	9									
*03	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	310	1	2756	2	N	18					145
							20	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					45
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					45
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					45
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					45
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	42	3	69	9	N	63					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

10	5456	X	4873	-0-	-583	-0-	4842	3	31	9	N	28					82
11	5280	X	4618	-0-	-662	-0-	4587	3	31	9	N	28					110
12	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	4694	3	64	9	N	58					168
01	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4564	3	46	9	N	42	167	1			43
02	4508	X	3715	-0-	-793	-0-	3689	3	26	9	N	24					67
03	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	4500	3	34	9	N	31					98

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	3	6	9	N	5					140
11	1230	N	864	-0-	-366	-0-	855	3	9	9	N	8					148
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	796	3	13	9	N	12					160
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	N	10					170
02	812	N	255	-0-	-557	-0-	255	3			N	-0-	156	1			14
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	3	7	9	N	6					20

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

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

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

10	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	62	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	60	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	62	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	794	-0-	-601	-0-	62	1	732	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	695	-0-	-677	-0-	56	1	639	2	N	-0-					-0-
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-					33
11	870	X	859	-0-	-11	-0-	60	1	799	2	N	-0-					33
12	899	X	886	-0-	-13	-0-	62	1	824	2	N	-0-					33
01	899	X	870	-0-	-29	-0-	62	1	808	2	N	-0-					33
02	812	X	721	-0-	-91	-0-	56	1	665	2	N	-0-					33
03	899	X	858	-0-	-41	-0-	50	1	808	2	N	-0-					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

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

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	26	1	19	2	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-			-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

10	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	31	1	2982	2	N	6			80
						7	9							
11	3000 N	3702	-0-	702	702	30	1	3672	2	N	-0-			80
12	3100 N	3855	-0-	755	1457	31	1	3802	2	N	20			100
						22	9							
01	3100 N	3504	-0-	404	1861	31	1	3473	2	N	-0-			100
02	3479 X	1618	-0-	-1861	-0-	14	1	1604	2	N	-0-			100
*03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	-0-			100

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

10	682 N	664	-0-	-18	-0-	31	1	633	2	N	-0-			217
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	30	1	618	2	N	-0-			217
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-			217
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	-0-			217
02	616 N	418	-0-	-198	-0-	16	1	402	2	N	-0-			217
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-			217

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-

EMMA-JACK (GRANITE WASH) //CONT.// 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOWELL 250 WELL #: RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	7	7	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121			N	-0-		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

10	1984	N	1957	-0-	-27	B	-51455	1957	3	N	-0-		-0-
11	1410	N	1958	-0-	548	B	-50907	1958	3	N	-0-		-0-
12	2139	N	1971	-0-	-168	B	-50907	1971	3	N	-0-		-0-
01	0	N	1935	-0-	1935	B	-48972	1935	3	N	-0-		-0-
02	1820	N	1648	-0-	-172	B	-48972	1648	3	N	-0-		-0-
03	1984	N	1945	-0-	-39	B	-48972	1945	3	N	-0-		-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

10	775	N	600	-0-	-175		-0-	600	2	N	-0-		86
11	780	N	732	-0-	-48		-0-	732	2	N	-0-		86
12	767	N	767	-0-	-0-		-0-	767	2	N	-0-		86
01	1281	N	1281	-0-	-0-		-0-	1281	2	N	-0-		86
02	718	N	718	-0-	-0-		-0-	718	2	N	-0-		86
*03	1439	N	1439	-0-	-0-		-0-	1439	2	N	-0-		86

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	62	1	294	2	N	-0-					95
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	60	1	282	2	N	-0-					95
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	62	1	302	2	N	-0-					95
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	62	1	299	2	N	-0-					95
02	252	N	6	-0-	-246 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-					95
03	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	46	1	228	2	N	-0-					95

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

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

SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					36
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					36
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					36
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					36
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					36
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	36	7			-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					69
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					69
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					69
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					20
11	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	30	1	1739	2	N	-0-					20
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	2	N	-0-					20
01	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	N	-0-					20
02	1428 #	1192	-0-	-236	-0-	28	1	1164	2	N	-0-					20
*03	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	N	-0-					20

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

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

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.// 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	31	1	501	2	N	-0-					239
11	690	N	405	-0-	-285	-0-	30	1	375	2	N	-0-					239
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	31	1	551	2	N	-0-					239
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	18	183	1			74
							20	9									
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	20	1	366	2	N	-0-					74
03	589	N	482	-0-	-107	-0-	31	1	451	2	N	-0-					74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					24
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					24
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					24
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					24
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	62	1	890	2	N	-0-					15
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	60	1	869	2	N	-0-					15
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	62	1	893	2	N	-0-					15
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	62	1	890	2	N	-0-					15
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	56	1	697	2	N	-0-					15
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	N	-0-					25
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	60	1	869	2	N	-0-					25
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	2	N	-0-					25
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	62	1	875	2	N	-0-					25
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	56	1	753	2	N	-0-					25
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	N	-0-					62
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	N	-0-					62
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					62
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	-0-					62
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	23	1	464	2	N	3					65
							3	9									
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					65

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	62	1	728	2	N	-0-					-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	60	1	697	2	N	-0-					-0-
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	62	1	709	2	N	-0-					-0-
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-					-0-
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	56	1	635	2	N	-0-					-0-
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	714	2	N	-0-					-0-

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

10	1829 N	1828	-0-	-1	-0-	62	1	1766	2	N	-0-					50
11	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	60	1	1691	2	N	-0-					50
12	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	62	1	1732	2	N	-0-					50
01	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					50
02	1624 N	1533	-0-	-91	-0-	56	1	1477	2	N	-0-					50
03	1798 N	1647	-0-	-151	-0-	34	1	1613	2	N	-0-					50

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					46
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					46
12	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					46
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					46
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					46
*03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					46

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

10	T. A.	3584	-0-	3584	6409	3572	3	12	9	Y	11					19
11	T. A.	3429	-0-	3429	9838	3386	3	43	9	Y	39	58	1			-0-
12	T. A.	3357	-0-	3357	13195	3357	3			Y	-0-					-0-
01	16915 X	3720	-0-	-13195	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
02	2592 X	3720	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
*03	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4355	3	8	9	Y	7					7

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					22
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					22
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					22
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					22
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					22
*03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3011	3	12	9	Y	11					94
11	2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2854	3			Y	-0-	58	1			36
12	3348 X	2830	-0-	-518	-0-	2830	3			Y	-0-					36
01	3286 X	3135	-0-	-151	-0-	3135	3			Y	-0-					36
02	2968 X	2185	-0-	-783	-0-	2185	3			Y	-0-					36
*03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3399	3	8	9	Y	7					43

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					29
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	3			N	-0-					29
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					29
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					29
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	3			N	-0-					29
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2142	N	2121	-0-	-21	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	861	-0-	-1799	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	2	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

10	279	N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	2	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	2	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	2					177
							2	9									
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-					177
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	60	1	375	2	N	-0-					177
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	390	2	N	-0-					177
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	2	N	-0-					177
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	-0-					177
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-					177
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	60	1	367	2	N	-0-					177
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-					177
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-					177
*02	392	N	353	-0-	-39	-0-	56	1	297	2	N	-0-					177
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	N	-0-					177

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

GRAVES OPERATING, LLC 325799
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

10	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	2			N	-0-					77
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					77
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					77
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

H & L OPERATING CO., LLC 339787
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

10	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			38
11	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2		N	-0-			38
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			38
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	7	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

JEAN WELL #: RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	7	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					64
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	819	2	4	9	N	4					68
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					68
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					68
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	62	1	615	2	N	-0-					196
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	60	1	521	2	N	-0-					196
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	2	N	-0-					196
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	62	1	567	2	N	-0-					196
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	2	N	-0-					196
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	62	1	567	2	N	-0-					196

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3103	-0-	-431 B	-0-	31	1	3058	2	N	13					297
							14	9									
11	3622	X	3622	-0-	-0- B	-0-	30	1	3571	2	N	19					316
							21	9									
12	3534	X	3118	-0-	-416 B	-0-	31	1	3059	2	N	25					341
							28	9									
01	3534	X	3394	-0-	-140 B	-0-	31	1	3335	2	N	25					366
							28	9									
02	3192	X	1930	-0-	-1262 B	-0-	17	1	1910	2	N	3	188	1			181
							3	9									
*03	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	31	1	3566	2	N	-0-					181

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1360	-0-	-283 B	-0-	31	1	1329	2	N	-0-					123
11	1560	N	1376	-0-	-184 B	-0-	30	1	1346	2	N	-0-					123
12	1550	N	1039	-0-	-511 B	-0-	31	1	1008	2	N	-0-					123
01	1364	N	1092	-0-	-272 B	-0-	31	1	1061	2	N	-0-					123
02	1288	N	648	-0-	-640 B	-0-	20	1	628	2	N	-0-					123
03	1054	N	916	-0-	-138 B	-0-	31	1	885	2	N	-0-					123

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	53	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONNER WELL #: RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	7	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		305	-0-	305	559	305	2			N	-0-					-0-
11	0		385	-0-	385	944	385	2			N	-0-					-0-
12	0		397	-0-	397	1341	397	2			N	-0-					-0-
01	0		362	-0-	362	1703	362	2			N	-0-					-0-
02	1620		329	-0-	-1291	412	329	2			N	-0-					-0-
*03	791	N	379	-0-	-412	-0-	379	2			N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2489	-0-	-84	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1829	-0-	-607	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	840	N	547	-0-	-293	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	45	1	1738	2	N	18					75
							20	9									
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	45	1	1692	2	N	25					100
							28	9									
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	2	N	29					129
							32	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	45	1	1792	2	N	26					155
							29	9									
02	1652	N	1077	-0-	-575	-0-	24	1	1032	2	N	19					174
							21	9									
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	45	1	1880	2	N	21					195
							23	9									

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					121
11	210 N	4	-0-	-206 B	-0-	4	2			N	-0-					121
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					121
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					121
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					114
11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	587	2	17	9	N	15					129
12	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	532	2	46	9	N	42					171
01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	605	2	7	9	N	6	142	1			35
*02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	206	2	3	9	N	3					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/18

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

10	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1095	2	3	9	N	3					11
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1					12
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					12
01	1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					12
02	1400 N	280	-0-	-1120	-0-	280	2			N	-0-					12
03	1581 N	167	-0-	-1414	-0-	167	2			N	-0-					12

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

10	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	1549	2			N	-0-					158
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					158
12	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	1655	2	6	9	N	5					163
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					170
02	1344 N	831	-0-	-513	-0-	829	2	2	9	N	2					172
03	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2			N	-0-					172

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					20
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					20
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					20
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					20
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

10	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	3			N	-0-					75
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	N	-0-					75
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	N	-0-					75
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	N	-0-					75
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	42	1	830	3	N	-0-					75
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					75

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	341	1	910	3	N	-0-					57
11	1740	N	330	-0-	-1410	-0-	330	1			N	-0-					57
12	1612	N	345	-0-	-1267	-0-	341	1	4	3	N	-0-					57
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	341	1	1586	3	N	-0-					57
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	308	1	1165	3	N	-0-					57
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	341	1	1096	3	N	-0-					57

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

10	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	1425	3			N	-0-					13
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					13
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					13
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					13
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					13
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					13

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	341	1	1519	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	330	1	1465	3	N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	341	1	1564	3	N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	341	1	1576	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	820	-0-	-860	-0-	143	1	677	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	341	1	1505	3	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

10	1736	N	989	-0-	-747	-0-	989	3			N	-0-					135
11	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	45	1	1042	3	N	-0-					135
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	-0-					135
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	N	-0-					135
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	42	1	1392	3	N	-0-					135
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			N	-0-					135

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

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

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	403	1	1150	3	N	-0-					80
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	351	1	1078	3	N	-0-					80
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	364	1	1459	3	N	-0-					80
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	377	1	1311	3	N	-0-					80
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	325	1	840	3	N	-0-					80
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	403	1	1463	3	N	-0-					80

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

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

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

10	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	341	1	1898	3	N	-0-					69
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	330	1	1958	3	N	-0-					69
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	341	1	1930	3	N	-0-					69
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	341	1	1953	3	N	-0-					69
02	2128	N	1698	-0-	-430	-0-	308	1	1390	3	N	-0-					69
03	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	341	1	1839	3	N	-0-					69

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

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

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					48
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					48
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					48
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					48
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					48
*03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					25
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					25
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					25
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					25
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					25
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					1
*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					1
*12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					1
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

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

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			57
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			57
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			57
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			57
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-			57
03	124 #	89	-0-	-35	-0-	88	2	1 9	N	1			58

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					80
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

10	589	#	510	-0-	-79	-0-	504	3	6	9	N	5					11
*11	540	#	497	-0-	-43	-0-	494	2	3	9	N	3					14
*12	558	#	552	-0-	-6	-0-	542	2	10	9	N	9					23
*01	558	#	518	-0-	-40	-0-	508	2	10	9	N	9					32
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					32
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					32

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

10	1240	#	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			N	-0-					122
*11	1110	#	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					122
*12	1116	#	1001	-0-	-115	-0-	988	2	13	9	N	12					134
*01	1147	#	1037	-0-	-110	-0-	1026	2	11	9	N	10					144
02	1036	#	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					144
03	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					144

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MCQUIDDY 17 WELL #: RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					627
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	627	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2016

AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

10	4781	R	4781	-0-	-0-	-0-	4592	2	189	9	N	172					266
11	3545	R	3545	-0-	-0-	-0-	3434	2	111	9	N	101	187	1			180
12	4386	R	4386	-0-	-0-	-0-	4234	2	152	9	N	138	194	1			124
01	4514	R	4514	-0-	-0-	-0-	4318	2	196	9	N	178	1	8			301
02	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	2263	2	120	9	N	109	193	1			217
*03	3555	R	3555	-0-	-0-	-0-	3245	2	310	9	N	282					499

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

10	4861	R	4861	-0-	-0-	-0-	4450	2	411	9	N	374	197	1			316
11	4425	R	4425	-0-	-0-	-0-	4098	2	327	9	N	297	386	1			227
12	4768	R	4768	-0-	-0-	-0-	4299	2	469	9	N	426	382	1			271
01	4701	R	4701	-0-	-0-	-0-	4268	2	433	9	N	394	562	1	1	8	102
02	3696	#	3168	-0-	-528	-0-	2960	2	208	9	N	189					291
*03	4645	R	4645	-0-	-0-	-0-	3714	2	931	9	N	846	406	1			731

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	7			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

10	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					77
11	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					77
12	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1641	2	10	9	N	9					86
01	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	N	6					92
02	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6					98
*03	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	N	9					107

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

10	372 #	357	-0-	-15	-0-	327	2	30	9	N	27					107
11	390 #	132	-0-	-258	-0-	123	2	9	9	N	8					115
12	500 R	500	-0-	-0-	-0-	443	2	57	9	N	52					167
01	439 R	439	-0-	-0-	-0-	405	2	34	9	N	31					198
02	336 #	289	-0-	-47	-0-	256	2	33	9	N	30					228
*03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	382	2	24	9	N	22	195	1			55

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					32
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					32
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					32
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-			64
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-			64
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-			64
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			64
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			64
*03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-			64

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	N	-0-			-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	816	3	N	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	808	3	N	-0-			-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	42	1	734	3	N	-0-			-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

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

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			27
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			27
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			27
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-			27
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-			27
03	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-			27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-			279
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-			279
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-			279
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-			279
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-			279
*03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-			279

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					37

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					109
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					109
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					109
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					109
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					109
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					109

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					169
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2399	2	18	9	N	16	170	1			15
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2276	2	15	9	N	14					29
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6					35
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1					36
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2					38

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	560	N	166	-0-	-394	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

10	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

10	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	1483	2			N	-0-					40
11	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1306	2			N	-0-					40
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			N	-0-					40
01	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					40
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					40
03	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

REMORA OPERATING, LLC 701613

KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395

SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	37	1	1235	3	N	-0-					39
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	36	1	1253	3	N	-0-					39
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	37	1	1244	3	N	11					50
							12	9									
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	3	N	15					65
							17	9									
02	1204	N	646	-0-	-558	-0-	34	1	602	3	N	9					74
							10	9									
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	37	1	1227	3	N	15					89
							17	9									

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

10	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	892	1	1341	3	N	9					187
							10	9									
11	2460	N	2350	-0-	-110	-0-	862	1	1470	3	N	16					203
							18	9									
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	892	1	2071	3	N	41	193	1			51
							45	9									
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	892	1	1796	3	N	11					62
							12	9									
02	2184	N	2098	-0-	-86	-0-	806	1	1281	3	N	10					72
							11	9									
*03	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	892	1	2078	3	N	23					95
							25	9									

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	892	1	1815	3	N	3					124
							3	9									
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	864	1	1750	3	N	-0-					124
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	892	1	1785	3	N	-0-					124
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	892	1	1823	3	N	12					136
							13	9									
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	806	1	1362	3	N	5					141
							6	9									
*03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	892	1	1865	3	N	13					154
							14	9									

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

10	434	N	424	-0-	-10	-0-	37	1	387	3	N	-0-					109
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	N	-0-					109
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-					109
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	-0-					109
02	392	N	263	-0-	-129	-0-	34	1	229	3	N	-0-					109
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	N	-0-					109

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	37	1	648	3	N	-0-					-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	36	1	615	3	N	-0-					-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	37	1	633	3	N	-0-					-0-
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	37	1	633	3	N	-0-					-0-
02	616 N	508	-0-	-108	-0-	34	1	474	3	N	-0-					-0-
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	37	1	627	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

10	868 N	703	-0-	-165	-0-	703	3			N	-0-					7
11	870 N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-					7
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					7
01	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					7
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					7
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					7

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

10	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	942	1	2687	3	N	18					77
						20	9									
11	3600 X	3500	-0-	-100	-0-	915	1	2561	3	N	22					99
						24	9									
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	949	1	2887	3	N	26					125
						29	9									
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	948	1	2866	3	N	27					152
						30	9									
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	873	1	2849	3	N	15					167
						17	9									
*03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	951	1	3019	3	N	28					195
						31	9									

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

10	2232 N	2027	-0-	-205	-0-	501	1	1495	3	N	28					174
						31	9									
11	2040 N	1949	-0-	-91	-0-	484	1	1441	3	N	22					196
						24	9									
12	2108 N	1827	-0-	-281	-0-	501	1	1283	3	N	39	196	1			39
						43	9									
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	501	1	1657	3	N	15					54
						17	9									
02	1820 N	1390	-0-	-430	-0-	453	1	923	3	N	13					67
						14	9									
*03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	501	1	1469	3	N	35					102
						39	9									

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	467	1	754	3	N	6					210
						7	9									
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	449	1	703	3	N	5					215
						6	9									
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					215
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	461	1	770	3	N	10	193	1			32
						11	9									
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	400	1	666	3	N	3					35
						3	9									
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	458	1	791	3	N	9					44
						10	9									

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					89
11	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	2			N	-0-					89
12	558	N	18	-0-	-540	-0-	18	2			N	-0-					89
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					89
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					89
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	489	-0-	-651	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	570	-0-	-608	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					300
11	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	184	7			116
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					116
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					116
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					58
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					58
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					58
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					58
02	616 N	484	-0-	-132	-0-	484	2			N	-0-					58
03	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	3	9	9	N	8					198
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	3	11	9	N	10					208
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1693	3	13	9	N	12					220
01	1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1080	3	11	9	N	10					230
02	1400 N	806	-0-	-594	-0-	797	3	9	9	N	8					238
*03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1683	3	11	9	N	10					248

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

10	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	210 #	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	217 #	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	217 #	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	N	6					119
11	510 #	465	-0-	-45	-0-	462	2	3	9	N	3					122
12	527 #	445	-0-	-82	-0-	441	2	4	9	N	4					126
01	527 #	320	-0-	-207	-0-	316	2	4	9	N	4					130
02	476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					130
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					130

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

10	812 R	812	-0-	-0-	-0-	803	2	9	9	N	8					115
11	780 #	707	-0-	-73	-0-	701	2	6	9	N	5					120
12	806 #	672	-0-	-134	-0-	668	2	4	9	N	4					124
01	806 #	484	-0-	-322	-0-	480	2	4	9	N	4					128
02	728 #	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					128
03	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					128

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

10	372 #	62	-0-	-310	-0-	54	2	8	9	N	7					43
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					43
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					43
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

10	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1151	2	24	9	N	22					166
11	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1230	2	34	9	N	31	174	1			23
12	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1351	2	11	9	N	10					33
01	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1317	2	17	9	N	15					48
02	784 #	321	-0-	-463	-0-	317	2	4	9	N	4					52
*03	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1342	2	22	9	N	20					72

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	496 #	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					90
11	480 #	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					90
12	496 #	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					90
01	496 #	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					90
02	448 #	274	-0-	-174	-0-	274	2			N	-0-					90
*03	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					90

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

10	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					239
11	480 #	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					239
12	527 #	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					239
01	527 #	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					239
02	476 #	309	-0-	-167	-0-	309	2			N	-0-					239
03	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					239

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

10	1271 #	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-					91
11	1200 #	1103	-0-	-97	-0-	1103	2			N	-0-					86
*12	1240 #	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					86
01	1178 #	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					86
02	1036 #	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					86
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					86

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					172
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					169
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613

ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 #	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					30
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					30
12	743 R	743	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	N	-0-					30
01	723 R	723	-0-	-0-	-0-	1	1	722	2	N	-0-					30
02	616 #	611	-0-	-5	-0-	12	1	599	2	N	-0-					30
03	744 #	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

10	1333 #	696	-0-	-637	-0-	16	1	680	2	N	-0-					16
11	1110 #	620	-0-	-490	-0-	7	1	613	2	N	-0-					16
12	1116 #	674	-0-	-442	-0-	28	1	646	2	N	-0-					16
01	899 #	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-					16
02	812 #	623	-0-	-189	-0-	623	2			N	-0-					16
*03	687 R	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	2	N	-0-					16

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

10	1984 #	1238	-0-	-746	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
11	1920 #	1258	-0-	-662	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	1953 #	828	-0-	-1125	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	1798 #	1034	-0-	-764	-0-	1	1	1033	2	Y	-0-					-0-
02	1176 #	847	-0-	-329	-0-	82	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	1302 #	738	-0-	-564	-0-	33	1	705	2	Y	-0-					-0-

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

10	527 #	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					32
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	-0-					32
12	514 R	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					32
01	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					32
02	448 #	442	-0-	-6	-0-	442	2			Y	-0-					32
03	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

10	403 #	316	-0-	-87	-0-	7	1	309	2	Y	-0-					117
11	416 R	416	-0-	-0-	-0-	96	1	320	2	Y	-0-					117
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	82	1	310	2	Y	-0-					117
01	310 #	289	-0-	-21	-0-	3	1	286	2	Y	-0-					117
02	392 #	248	-0-	-144	-0-	248	2			Y	-0-					117
03	434 #	337	-0-	-97	-0-	51	1	286	2	Y	-0-					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					129
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					129
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

10	1240	#	780	-0-	-460	-0-	157	1	623	2	Y	-0-					6
11	990	#	939	-0-	-51	-0-	236	1	703	2	Y	-0-					6
12	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	406	1	964	2	Y	-0-					6
01	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	332	1	957	2	Y	-0-					6
02	910	R	910	-0-	-0-	-0-	296	1	614	2	Y	-0-					6
*03	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	580	1	938	2	Y	-0-					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

10	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	381	1	1516	2	Y	19					58
							21	9									
11	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	534	1	1586	2	Y	3					61
							3	9									
12	3048	R	3048	-0-	-0-	-0-	897	1	2130	2	Y	19					80
							21	9									
01	2723	R	2723	-0-	-0-	-0-	697	1	2005	2	Y	19					99
							21	9									
02	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	612	1	1268	2	Y	19					118
							21	9									
03	3038	#	2743	-0-	-295	-0-	1042	1	1686	2	Y	14					132
							15	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

10	1271 #	1207	-0-	-64	-0-	806	1	401	3	N	-0-					181
11	1230 #	1228	-0-	-2	-0-	780	1	448	3	N	-0-					181
12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	806	1	442	3	N	-0-					181
01	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	806	1	440	3	N	-0-					181
02	1148 #	973	-0-	-175	-0-	728	1	245	3	N	-0-					181
*03	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	806	1	484	3	N	-0-					181

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

10	992 #	847	-0-	-145	-0-	837	3	10	9	Y	9					24
11	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1008	3	17	9	Y	15					39
12	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	995	3	15	9	Y	14					53
01	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1017	3	19	9	Y	17					70
02	896 #	687	-0-	-209	-0-	677	3	10	9	Y	9					79
03	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	1050	3	4	9	Y	4	61	1			22

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

10	1054 #	923	-0-	-131	-0-	904	3	19	9	Y	17					50
11	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1087	3	33	9	Y	30					80
12	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1073	3	32	9	Y	29					109
01	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	Y	35					144
02	952 #	748	-0-	-204	-0-	729	3	19	9	Y	17					161
03	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1141	1133	3	8	9	Y	7	122	1			46

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	5032	-0-	-2718	826072	4809	2	223	9	N	203					416
11	7500	4860	-0-	-2640	823432	4693	2	167	9	N	152	187	1	192	7	189
12	7750	4822	-0-	-2928	820504	4470	2	352	9	N	320	381	1			128
01	7750	4616	-0-	-3134	817370	4483	2	133	9	N	121	191	1			58
*02	7000	4061	-0-	-2939	814431	4048	2	13	9	N	12					70
03	3937	NO RPT	-0-	-3937	810494					N	NO RPT					70

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

FRASS, H. JR "E" WELL #: 10 RRCID -> 288287 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8802 - 8854

10	0	30	-0-	30	60	30	1			N	-0-					-0-
11	0	30	-0-	30	90	30	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2020 - P/A 11/04/20

REMNANT ENERGY, INC. 701555
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

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

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2732	3	17	9	N	15					150
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-	123	1			27
12	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2258	3	9	9	N	8					35
01	2759 X	1188	-0-	-1571	-0-	1188	3			N	-0-					35
02	2492 X	757	-0-	-1735	-0-	751	3	6	9	N	5					40
03	2759 X	862	-0-	-1897	-0-	862	3			N	-0-					40

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					28
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					28
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					28
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

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

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

10	13640	X	11949	-0-	-1691	-0-	11949	2			N	-0-					136
11	12900	X	11016	-0-	-1884	-0-	11016	2			N	-0-					136
12	13330	X	9083	-0-	-4247	-0-	9083	2			N	-0-					136
01	13330	X	11647	-0-	-1683	-0-	11647	2			N	-0-					136
02	11396	X	6651	-0-	-4745	-0-	6651	2			N	-0-					136
03	11935	X	10776	-0-	-1159	-0-	10776	2			N	-0-					136

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					97
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					97
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					97
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	3	2	9	N	2					99
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					99
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					99

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

10	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	2775	-0-	-529	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
*03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

10	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	N	1915	-0-	-17	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2		N	-0-			121
11	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2		N	-0-			121
12	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2		N	-0-			62
01	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2		N	-0-			62
02	7028 X	6030	-0-	-998	-0-	6030	2		N	-0-			62
*03	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-			62

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1			27
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					53
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					53
*12	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					53
*01 DELQ PR			725	-0-	725	725	725	2			N	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	725					N	NO RPT					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	725					N	NO RPT					53

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	42	1			87
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					87
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					32
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16					48
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					48
*01 DELQ PR			471	-0-	471	471	461	2	10	9	N	9					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	471					N	NO RPT					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	471					N	NO RPT					57

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

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

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					143
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726	2	11	9	N	10					193
*12	1147	N	929	-0-	-218	-0-	905	2	24	9	N	22					215
*01 DELQ PR			825	-0-	825	825	815	2	10	9	N	9	170	1			54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	825					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	825					N	NO RPT					54

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20677	X	19135	-0-	-1542	-0-	19096	2	39	9	N	35					163
11	18240	X	17263	-0-	-977	-0-	17222	2	41	9	N	37					199
*12	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19534	2	50	9	N	45	194	1			50
01	19189	X	17462	-0-	-1727	-0-	17419	2	43	9	N	39					89
02	17332	X	NO RPT	-0-	-17332	-0-					N	NO RPT					89
03	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					89

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					14
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					14
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					14
*01 DELQ PR			2369	-0-	2369	2369	2369	2			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2369					N	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2369					N	NO RPT					14

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

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

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12139	2	199	9	N	181					251
11	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11470	2	256	9	N	233	367	1			107
*12	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11409	2	200	9	N	182	186	1			103
01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	10868	2	188	9	N	171	181	1			93
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					93
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					93

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2155	-0-	-1193	-0-	2145	2	10	9	N	9					74
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3165	2	64	9	N	58					132
*12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4312	2	30	9	N	27					159
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					159
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					159
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					159

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	10518	-0-	-518	-0-	10424	2	94	9	N	85	171	1			118
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					118
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					118
01	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					118
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					N	NO RPT					118
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					118

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT					92
11	17700	X	16151	-0-	-1549	-0-	15279	2	872	9	N	793	742	1			288
*12	17422	X	15057	-0-	-2365	-0-	14181	2	876	9	N	796	736	1			348
*01	DELQ	PR	15514	-0-	15514	15514	14576	2	938	9	N	853	752	1			449
02	14728	X	NO RPT	-0-	-14728	786					N	NO RPT					449
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					449

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY 684474
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3	9	N	3					96
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2898	2	29	9	N	26					122
12	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2856	2	3	9	N	3					125
01	3162	X	2805	-0-	-357	-0-	2794	2	11	9	N	10					135
02	2856	X	1990	-0-	-866	-0-	1981	2	9	9	N	8					143
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					143

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					260
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	236	7			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					92
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	8	7			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1480	2	8	9	N	7					35
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1423	2	53	9	N	48					83
12	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1533	2	66	9	N	60					143
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					143
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					74
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	26	7			48
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					202
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	9	7			193
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

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

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					144
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	61	7			83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6638	2	39	9	N	35					118
*02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					118
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					230
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	183	7			47
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	220	2	110	9	N	100					147
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	312	2	123	9	N	112	126	1			133
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2210	2	39	9	N	35					263
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2184	2	28	9	N	25	196	7			92
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1891	2	36	9	N	33					125
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2290	2	30	9	N	27					152
*02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1101	2	47	9	N	43					195
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					54
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	2989	2	20	9	N	18					34
11	3240	X	2858	-0-	-382	-0-	2805	2	53	9	N	48					82
12	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	2741	2	37	9	N	34					116
01	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3301	2	24	9	N	22					138
02	2940	X	1217	-0-	-1723	-0-	1184	2	33	9	N	30					168
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					168

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					81
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			43
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	39					39
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	93	1			206
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2065	2	39	9	Y	35	153	7			88
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2162	2	37	9	Y	34					122
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1979	2	50	9	Y	45					167
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1549	2	50	9	Y	45					212
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					129
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	104	7			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1151	2	65	9	N	59					74
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1062	2	45	9	N	41					115
12	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-	4	1			111
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					111
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	214	2	67	9	N	61					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

10	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1269	2	29	9	Y	26	118	1			32
11	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1266	2	31	9	Y	28					60
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21					81
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1395	2	32	9	Y	29					110
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

10	8649	X	6221	-0-	-2428	-0-	6153	2	68	9	N	62					252
11	12450	X	3034	-0-	-9416	-0-	3013	2	21	9	N	19	99	7			172
12	12865	X	3061	-0-	-9804	-0-	2978	2	83	9	N	75					247
01	12865	X	2880	-0-	-9985	-0-	2859	2	21	9	N	19	203	1			63
02	11620	X	-0-	-0-	-11620	-0-					N	-0-					63
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					63

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

10	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1310	2	4	9	N	4					105
11	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	1036	2	9	9	N	8	34	7			79
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1236	2	7	9	N	6					85
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1229	2	11	9	N	10					95
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3844	2	28	9	N	25					272
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3836	2	58	9	N	53	185	1			140
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3749	2	35	9	N	32					172
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4210	2	9	9	N	8					180
02	3500	X	857	-0-	-2643	-0-	848	2	9	9	N	8					188
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					188

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	46	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1923	2	69	9	N	63					159
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	51					210
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					210
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	N	9					219
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					219
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	2924	-0-	-641	-0-	2915	2	9	9	N	8					122
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3520	2	136	9	N	124					246
12	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	3100	2	307	9	N	279	165	1			360
01	3534 X	2621	-0-	-913	-0-	2613	2	8	9	N	7					367
02	3192 X	1032	-0-	-2160	-0-	989	2	43	9	N	39					406
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					406

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8339	2	250	9	N	227	188	1			281
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	6847	2	222	9	N	202	242	1			241
12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7045	2	235	9	N	214	186	1			269
01	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7470	2	231	9	N	210	188	1			291
*02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7470	2	89	9	N	81					372
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					372

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

10	8525	X	4187	-0-	-4338	-0-	4070	2	117	9	N	106	177	1			32
11	8010	X	6441	-0-	-1569	-0-	6214	2	227	9	N	206	186	1			52
12	7378	X	5250	-0-	-2128	-0-	5060	2	190	9	N	173					225
01	6789	X	4926	-0-	-1863	-0-	4752	2	174	9	N	158	192	1			191
*02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7515	2	145	9	N	132	187	1			136
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					136

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1229	2	30	9	N	27					94
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1865	2	54	9	N	49					143
12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	N	20					163
01	651	X	607	-0-	-44	-0-	583	2	24	9	N	22					185
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					185
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

10	9610	X	8676	-0-	-934	-0-	8646	2	30	9	N	27					228
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10063	2	34	9	N	31	35	7			224
12	10416	X	9981	-0-	-435	-0-	9951	2	30	9	N	27	120	1			131
01	10416	X	9999	-0-	-417	-0-	9957	2	42	9	N	38					169
02	9408	X	7238	-0-	-2170	-0-	7223	2	15	9	N	14					183
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					183

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3443	2	91	9	N	83	100	1			146
11	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3097	2	50	9	N	45					191
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3556	2	114	9	N	104	188	1			107
01	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3187	2	102	9	N	93					200
*02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3796	2	72	9	N	65	194	1			71
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					71

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6589	-0-	-913	-0-	6435	2	154	9	N	140	97	1			74
11	6840	X	6801	-0-	-39	-0-	6564	2	237	9	N	215	186	1			103
12	7285	X	6699	-0-	-586	-0-	6554	2	145	9	N	132	71	1			164
01	7285	X	6716	-0-	-569	-0-	6562	2	154	9	N	140	182	1			122
*02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6562	2	56	9	N	51					173
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					173

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8110	-0-	-1283	-0-	7941	2	169	9	N	154	196	1			123
11	9090	X	8090	-0-	-1000	-0-	7874	2	216	9	N	196	194	1			125
12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10320	2	262	9	N	238	185	1			178
01	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9292	2	226	9	N	205	166	1			217
*02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	9983	2	87	9	N	79	196	1			100
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					100

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	7300	-0-	-47	-0-	7054	2	246	9	N	224					544
11	7770	X	6776	-0-	-994	-0-	6724	2	52	9	N	47	193	1			398
12	8029	X	7040	-0-	-989	-0-	6830	2	210	9	N	191	188	1			401
01	8029	X	7701	-0-	-328	-0-	7445	2	256	9	N	233	344	1			290
*02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7445	2	12	9	N	11					301
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					301

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	3853	2	149	9	N	135	192	1			498
11	4050	X	1323	-0-	-2727	-0-	1284	2	39	9	N	35	132	7			401
12	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4092	2	169	9	N	154	66	1			489
01	4278	X	4242	-0-	-36	-0-	4070	2	172	9	N	156	196	1			449
*02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4446	2	66	9	N	60	128	1			381
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					381

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

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

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3830	2	144	9	N	131	186	1			360
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4385	2	162	9	N	147	92	1	151	7	264
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5804	2	216	9	N	196	186	1			274
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5359	2	141	9	N	128	186	1			216
*02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					216
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					216

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7445	2	559	9	N	508	480	1			505
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4643	2	416	9	N	378	383	1			500
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5181	2	427	9	N	388	372	1			516
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4969	2	411	9	N	374	573	1			317
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4629	2	14	9	N	13					330
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27745 X	25840	-0-	-1905	-0-	25581	2	259	9	N	235	363	1			67
11	31111 X	31111	-0-	-0-	-0-	30287	2	824	9	N	749	284	1			532
12	31378 X	31378	-0-	-0-	-0-	30877	2	501	9	N	455	268	1			719
01	34876 X	34876	-0-	-0-	-0-	34328	2	548	9	N	498	560	1			657
*02	36700 X	36700	-0-	-0-	-0-	36337	2	363	9	N	330	188	1			799
03	30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					799

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

10	9548 X	8787	-0-	-761	-0-	8706	2	81	9	N	74					137
11	8910 X	8525	-0-	-385	-0-	8449	2	76	9	N	69					206
12	9207 X	9035	-0-	-172	-0-	8977	2	58	9	N	53	188	1			71
01	8959 X	7932	-0-	-1027	-0-	7874	2	58	9	N	53					124
02	7924 X	7897	-0-	-27	-0-	7864	2	33	9	N	30					154
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					154

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	8091 X	3026	-0-	-5065	-0-	2643	2	383	9	N	348	354	1			232
11	7830 X	6731	-0-	-1099	-0-	6384	2	347	9	N	315	193	1			354
12	7719 X	6865	-0-	-854	-0-	6587	2	278	9	N	253	375	1			232
01	7719 X	6583	-0-	-1136	-0-	6268	2	315	9	N	286	189	1			329
*02	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6683	2	132	9	N	120					449
03	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					449

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091 X	7237	-0-	-854	-0-	7076	2	161	9	N	146	192	1			49
11	7980 X	5313	-0-	-2667	-0-	5051	2	262	9	N	238					287
12	8246 X	5990	-0-	-2256	-0-	5823	2	167	9	N	152	191	1			248
01	8246 X	6721	-0-	-1525	-0-	6506	2	215	9	N	195	196	1			247
02	6524 X	5750	-0-	-774	-0-	5617	2	133	9	N	121	188	1			180
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					180

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

10	4805 X	4187	-0-	-618	-0-	3817	2	370	9	N	336	334	1			30
11	4650 X	3866	-0-	-784	-0-	3227	2	639	9	N	581	187	1			424
12	4712 X	4087	-0-	-625	-0-	3726	2	361	9	N	328	367	1			385
01	4650 X	3773	-0-	-877	-0-	3424	2	349	9	N	317	189	1			513
02	4116 X	3160	-0-	-956	-0-	3054	2	106	9	N	96					609
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					609

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

10	12617 X	10392	-0-	-2225	-0-	9998	2	394	9	N	358	458	1			658
11	12210 X	10108	-0-	-2102	-0-	10063	2	45	9	N	41	336	1			363
12	12617 X	9611	-0-	-3006	-0-	9235	2	376	9	N	342	375	1			330
01	12431 X	7398	-0-	-5033	-0-	7084	2	314	9	N	285	388	1			227
02	10192 X	4948	-0-	-5244	-0-	4802	2	146	9	N	133					360
03	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					360

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

10	5797 X	4820	-0-	-977	-0-	4626	2	194	9	N	176	378	1			93
11	5610 X	3679	-0-	-1931	-0-	3535	2	144	9	N	131					224
12	5797 X	5301	-0-	-496	-0-	5128	2	173	9	N	157	190	1			191
01	5456 X	4180	-0-	-1276	-0-	4009	2	171	9	N	155	183	1			163
02	4508 X	4009	-0-	-499	-0-	4009	2			N	-0-					163
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					163

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	7			28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

10	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					216
11	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-	53	7			163
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					163
01	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	28719	2			N	-0-					163
*02	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					163
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

10	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					11
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	874	2	32	9	N	29					40
12	1178	N	935	-0-	-243	-0-	928	2	7	9	N	6					46
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2					48
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

10	14818	X	12257	-0-	-2561	-0-	12211	2	46	9	N	42					231
11	12720	X	10133	-0-	-2587	-0-	10124	2	9	9	N	8	187	1			52
12	13144	X	9464	-0-	-3680	-0-	9424	2	40	9	N	36					88
01	13144	X	11711	-0-	-1433	-0-	11658	2	53	9	N	48					136
02	11060	X	8959	-0-	-2101	-0-	8895	2	64	9	N	58					194
03	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					194

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5819	2	9	9	N	8					66
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5643	2	22	9	N	20					86
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5252	2	9	9	N	8					94
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6410	2	39	9	N	35					129
*02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6410	2	8	9	N	7					136
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					136

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4862	-0-	-1059	-0-	4664	2	198	9	N	180	216	1			151
11	5490	X	4518	-0-	-972	-0-	4342	2	176	9	N	160	184	1			127
12	5146	X	4381	-0-	-765	-0-	4192	2	189	9	N	172	187	1			112
01	5146	X	4355	-0-	-791	-0-	4170	2	185	9	N	168					280
02	4620	X	2038	-0-	-2582	-0-	1974	2	64	9	N	58					338
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					338

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	6125	-0-	-4136	-0-	6125	2			N	-0-					171
11	11010	X	10241	-0-	-769	-0-	10217	2	24	9	N	22	34	7			159
12	11470	X	8915	-0-	-2555	-0-	8890	2	25	9	N	23	157	1			25
01	11470	X	9677	-0-	-1793	-0-	9651	2	26	9	N	24					49
02	10360	X	9663	-0-	-697	-0-	9651	2	12	9	N	11					60
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					60

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4121	-0-	1021	3171	4110	2	11	9	N	10					158
11	7219	X	4048	-0-	-3171	-0-	4042	2	6	9	N	5	69	7			94
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					94
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					94
*02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					94
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					94

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	5830	2	293	9	N	266	193	1			216
11	7080	X	6353	-0-	-727	-0-	6048	2	305	9	N	277	368	1			125
12	7316	X	4767	-0-	-2549	-0-	4571	2	196	9	N	178	188	1			115
01	7316	X	5765	-0-	-1551	-0-	5512	2	253	9	N	230	180	1			165
02	5600	X	3528	-0-	-2072	-0-	3410	2	118	9	N	107	201	1			71
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					71

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4757	2	127	9	N	115	367	1			11
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4639	2	276	9	N	251					262
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4681	2	167	9	N	152	186	1			228
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4770	2	158	9	N	144	57	1			315
02	4256	X	4160	-0-	-96	-0-	4079	2	81	9	N	74					389
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					389

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					33
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
*02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
03	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					33

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	13667	-0-	-314	-0-	13624	2	43	9	N	39					118
11	13710	X	12778	-0-	-932	-0-	12713	2	65	9	N	59	89	1			88
12	14167	X	12991	-0-	-1176	-0-	12958	2	33	9	N	30					118
01	14167	X	8841	-0-	-5326	-0-	8817	2	24	9	N	22					140
02	12600	X	8312	-0-	-4288	-0-	8290	2	22	9	N	20					160
03	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					160

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3667	2	223	9	N	203	191	1			121
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3772	2	260	9	N	236	185	1			172
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3759	2	242	9	N	220	186	1			206
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4159	2	202	9	N	184	182	1			208
02	2884	X	1599	-0-	-1285	-0-	1551	2	48	9	N	44					252
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					252

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

10	7378	X	6811	-0-	-567	-0-	6759	2	52	9	N	47	47	1			97
11	6990	X	5969	-0-	-1021	-0-	5954	2	15	9	N	14	56	1			55
12	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	6375	2	40	9	N	36					91
01	7006	X	6279	-0-	-727	-0-	6238	2	41	9	N	37					128
02	6244	X	5219	-0-	-1025	-0-	5205	2	14	9	N	13					141
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					141

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

10	14043	X	13498	-0-	-545	-0-	13348	2	150	9	N	136	172	1			176
11	13590	X	13190	-0-	-400	-0-	13159	2	31	9	N	28					204
12	13795	X	13585	-0-	-210	-0-	13444	2	141	9	N	128	189	1			143
01	13795	X	12934	-0-	-861	-0-	12809	2	125	9	N	114	173	1			84
02	12180	X	10905	-0-	-1275	-0-	10874	2	31	9	N	28					112
03	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					112

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11387	2	13	9	N	12					92
11	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10940	2	58	9	N	53					145
12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10586	2	17	9	N	15					160
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	17					177
02	7504	X	7062	-0-	-442	-0-	7062	2			N	-0-					177
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					177

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6724	2	320	9	N	291	276	1			109
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	6707	2	364	9	N	331	196	1			244
12	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7088	2	326	9	N	296	370	1			170
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	7819	2	349	9	N	317	373	1			114
*02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7683	2	240	9	N	218					332
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					332

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	5248	-0-	-2254	-0-	5096	2	152	9	N	138					319
11	7260	X	5211	-0-	-2049	-0-	5143	2	68	9	N	62	192	1			189
12	7223	X	5223	-0-	-2000	-0-	4970	2	253	9	N	230	212	1			207
01	6448	X	4907	-0-	-1541	-0-	4735	2	172	9	N	156	191	1			172
02	5712	X	1032	-0-	-4680	-0-	1002	2	30	9	N	27					199
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					199

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2019	-0-	-1112	-0-	1647	2	372	9	N	338	388	1			459
11	2970	X	1080	-0-	-1890	-0-	650	2	430	9	N	391	388	1			462
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2317	2	532	9	N	484	572	1			374
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	1524	2	600	9	N	545	576	1			343
02	1820	X	1456	-0-	-364	-0-	1060	2	396	9	N	360	200	1			503
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					503

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10033	2	605	9	N	550	651	1			622
11	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10415	2	173	9	N	157	379	1			400
12	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10252	2	636	9	N	578	567	1			411
01	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	9883	2	723	9	N	657	568	1			500
*02	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10189	2	430	9	N	391					891
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					891

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	3973	2	601	9	N	546	544	1			616
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	107	385	1			338
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4307	2	539	9	N	490	561	1			267
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3240	2	501	9	N	455	549	1			173
*02	2268	X	1577	-0-	-691	-0-	1577	2			N	-0-					173
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					173

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3289	2	223	9	N	203	247	1			378
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3386	2	222	9	N	202	188	1	270	7	122
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3445	2	256	9	N	233	188	1			167
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3787	2	199	9	N	181	189	1			159
*02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3918	2	67	9	N	61					220
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					220

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5505	-0-	-292	-0-	5281	2	224	9	N	204					233
11	5610	X	5306	-0-	-304	-0-	5062	2	244	9	N	222	188	1			267
12	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	4905	2	197	9	N	179	191	1			255
01	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12452	2	243	9	N	221	275	1			201
*02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5390	2	28	9	N	25	163	1			63
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					63

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	958	-0-	-3537	-0-	883	2	75	9	N	68	123	1			86
11	1380	X	1062	-0-	-318	-0-	982	2	80	9	N	73					159
12	1426	X	761	-0-	-665	-0-	694	2	67	9	N	61					220
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	29	179	1			70
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	28					98
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					98

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4906	-0-	-612	-0-	4599	2	307	9	N	279	373	1			166
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5098	2	332	9	N	302	114	1			354
12	5518	X	5483	-0-	-35	-0-	5128	2	355	9	N	323	376	1			301
01	5332	X	4506	-0-	-826	-0-	4140	2	366	9	N	333	379	1			255
*02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4548	2	134	9	N	122					377
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					377

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4708	2	187	9	N	170	273	1			106
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4575	2	179	9	N	163	192	1			77
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4660	2	210	9	N	191	188	1			80
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5034	2	206	9	N	187	185	1			82
*02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5034	2	102	9	N	93					175
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8553	-0-	-220	-0-	8101	2	452	9	N	411	377	1			408
11	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8302	2	498	9	N	453	350	1			511
12	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8311	2	452	9	N	411	358	1			564
01	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8330	2	455	9	N	414	378	1			600
*02	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	8904	2	264	9	N	240					840
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					840

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25110	X	24346	-0-	-764	-0-	23741	2	605	9	N	550	562	1			376
11	23430	X	23398	-0-	-32	-0-	22776	2	622	9	N	565	555	1			386
12	23002	X	22893	-0-	-109	-0-	22446	2	447	9	N	406	564	1			228
01	22537	X	21783	-0-	-754	-0-	21625	2	158	9	N	144	190	1			182
02	21980	X	16562	-0-	-5418	-0-	16224	2	338	9	N	307					489
03	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					N	NO RPT					489

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	7989	-0-	-1187	-0-	7560	2	429	9	N	390	568	1			209
11	8880	X	7964	-0-	-916	-0-	7533	2	431	9	N	392	375	1			226
12	9176	X	7236	-0-	-1940	-0-	6850	2	386	9	N	351	192	1			385
01	7998	X	7188	-0-	-810	-0-	6828	2	360	9	N	327	372	1			340
02	7224	X	6948	-0-	-276	-0-	6828	2	120	9	N	109	197	1			252
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					252

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25544 X	24860	-0-	-684	-0-	23977	2	883	9	N	803	764	1			273
11	24376 X	24376	-0-	-0-	-0-	23449	2	927	9	N	843	753	1			363
12	23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	23200	2	704	9	N	640	561	1			442
01	24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	23559	2	758	9	N	689	765	1			366
02	22456 X	17702	-0-	-4754	-0-	17185	2	517	9	N	470	578	1			258
03	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT					258

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

10	20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	19412	2	905	9	N	823	765	1			270
11	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	19962	2	675	9	N	614	572	1			312
12	20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	19624	2	767	9	N	697	756	1			253
01	20305 X	19744	-0-	-561	-0-	18977	2	767	9	N	697	597	1			353
02	18340 X	14996	-0-	-3344	-0-	14723	2	273	9	N	248	397	1			204
03	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT					204

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

10	32457 X	16673	-0-	-15784	-0-	14525	2	2148	9	N	1953	2168	1			155
11	29640 X	14994	-0-	-14646	-0-	13188	2	1806	9	N	1642	1674	1			123
12	25327 X	15096	-0-	-10231	-0-	13223	2	1873	9	N	1703	1324	1			502
01	20987 X	15170	-0-	-5817	-0-	13319	2	1851	9	N	1683	1723	1			462
02	15064 X	13597	-0-	-1467	-0-	13319	2	278	9	N	253	189	1			526
03	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					526

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

03	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

10	10788 X	10399	-0-	-389	-0-	10334	3	65	9	N	59	186	1			81
11	10320 X	9789	-0-	-531	-0-	9754	3	35	9	N	32					113
12	10633 X	10208	-0-	-425	-0-	10183	3	25	9	N	23					136
01	10478 X	9962	-0-	-516	-0-	9943	3	19	9	N	17					153
02	9436 X	7772	-0-	-1664	-0-	7772	3			N	-0-					153
03	10385 X	10237	-0-	-148	-0-	10231	3	6	9	N	5					158

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

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

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

10	6975 X	4375	-0-	-2600	-0-	1114	1	3261	2	N	-0-					42
11	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	2354	1	6922	2	N	-0-					42
12	6975 X	5998	-0-	-977	-0-	1512	1	4277	2	N	190	190	1			42
						209	9									
01	6975 X	4062	-0-	-2913	-0-	1239	1	2823	2	N	-0-					42
02	6300 X	4547	-0-	-1753	-0-	1607	1	2940	2	N	-0-					42
03	6975 X	5899	-0-	-1076	-0-	1412	1	4487	2	N	-0-					42

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

10	10943 X	9671	-0-	-1272	-0-	833	1	8686	2	N	138					430
						152	9									
11	10590 X	10331	-0-	-259	-0-	872	1	9438	2	N	19	190	1			259
						21	9									
12	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	1066	1	12325	2	N	136	193	1			202
						150	9									
01	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	1277	1	13961	2	N	168					370
						185	9									
02	9632 X	8890	-0-	-742	-0-	1015	1	7810	2	N	59	199	1			230
						65	9									
03	10943 X	6793	-0-	-4150	-0-	602	1	6097	2	N	85					315
						94	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

10	16771 X	15535	-0-	-1236	-0-	15382	2	153	9	N	139	183	1			194
11	16710 X	14748	-0-	-1962	-0-	14617	2	131	9	N	119	191	1			122
12	17267 X	15459	-0-	-1808	-0-	15301	2	158	9	N	144	191	1			75
01	17267 X	14748	-0-	-2519	-0-	14595	2	153	9	N	139					214
02	15428 X	9970	-0-	-5458	-0-	9885	2	85	9	N	77	195	1			96
*03	17555 X	17555	-0-	-0-	-0-	17419	2	136	9	N	124					220

FULLER (HUNTON, LO.) //CONT.// 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	3741	1	10961	2	N	37					237
						41	9									
11	11700 X	9251	-0-	-2449	-0-	2341	1	6886	2	N	22					259
						24	9									
12	12090 X	11965	-0-	-125	-0-	3122	1	8831	2	N	11					270
						12	9									
01	12834 X	10449	-0-	-2385	-0-	3178	1	7237	2	N	31	186	1			115
						34	9									
02	11592 X	7363	-0-	-4229	-0-	2599	1	4753	2	N	10					125
						11	9									
*03	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	3670	1	11663	2	N	55					180
						61	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-			322
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	N	-0-			322
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	N	-0-			322
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	47	1	872	3	N	-0-			322
02	952 N	743	-0-	-209	-0-	42	1	701	3	N	-0-			322
03	1023 N	931	-0-	-92	-0-	47	1	884	3	N	-0-			322

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			3
11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			3
12	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			3
01	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			3
02	1092 #	373	-0-	-719	-0-	373	2		N	-0-			3
03	1364 #	900	-0-	-464	-0-	900	2		N	-0-			3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			165
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			165
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			165
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			165
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			165
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			165

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	2	6	9	N	5			53
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1737	2	13	9	N	12			65
12	3100 N	3257	-0-	157	157	3236	2	21	9	N	19			84
01	3100 N	3992	-0-	892	1049	3991	2	1	9	N	1			85
02	2800 N	4189	-0-	1389	2438	4185	2	4	9	N	4			89
*03	6517 X	4079	-0-	-2438	-0-	4057	2	22	9	N	20			109

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			7
01	DELQ PR	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			7

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			17
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			17
*12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			17
*01	DELQ PR	145	-0-	145	145	145	2			N	-0-			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT			17

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FORGEY WELL #: 1093 C RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018 - P/A 11/09/18

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

10	806 #	778	-0-	-28	-0-	769	2	9	9	N	8				60
11	780 #	757	-0-	-23	-0-	746	2	11	9	N	10				70
12	806 #	775	-0-	-31	-0-	764	2	11	9	N	10				80
01	775 #	771	-0-	-4	-0-	760	2	11	9	N	10				90
02	700 #	632	-0-	-68	-0-	624	2	8	9	N	7	85	1		12
03	775 #	767	-0-	-8	-0-	758	2	9	9	N	8				20

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

10	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	2141	2	22	9	N	20	155	1		25
11	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1930	2	20	9	N	18				43
12	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	N	25				68
01	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1973	2	15	9	N	14				82
02	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1365	2	19	9	N	17				99
*03	2184 R	2184	-0-	-0-	-0-	2150	2	34	9	N	31				130

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

10	1736 #	1654	-0-	-82	-0-	1643	2	11	9	N	10					52
11	1680 #	1578	-0-	-102	-0-	1571	2	7	9	N	6					58
12	1736 #	1538	-0-	-198	-0-	1530	2	8	9	N	7					65
01	1643 #	1597	-0-	-46	-0-	1591	2	6	9	N	5					70
02	1484 #	1062	-0-	-422	-0-	1043	2	19	9	N	17					87
*03	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1661	2	14	9	N	13					100

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					12
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					12
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					12
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					12
*03	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

10	1767 #	1702	-0-	-65	-0-	1691	2	11	9	N	10					177
11	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					177
12	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					177
01	1705 #	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					177
02	1596 #	1412	-0-	-184	-0-	1412	2			N	-0-					177
*03	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					177

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			3
11	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1232 2	6 9	N	5			8
12	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250 2		N	-0-			8
01	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 2		N	-0-			8
02	1148 N	803	-0-	-345	-0-	801 2	2 9	N	2			10
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208 2		N	-0-			10

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) //CONT.// 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					13
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					13
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					13
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					13
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					13
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

10	DLQ	G-10	424	-0-	424	1989	424	3			Y	-0-					115
11	DLQ	G-10	544	-0-	544	2533	544	3			Y	-0-					115
12	DLQ	G-10	483	-0-	483	3016	483	3			Y	-0-					115
01	DLQ	G-10	568	-0-	568	3584	484	3	84	9	Y	76	191	1			-0-
02	2700	N	326	-0-	-2374	1210	326	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1210					Y	NO RPT					-0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					92
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					92
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					92
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					92
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18	9	N	16					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

10	DLQ	G-10	1697	-0-	1697	7912	1697	3			Y	-0-					23
11	DLQ	G-10	217	-0-	217	8129	217	3			Y	-0-					23
12	DLQ	G-10	1932	-0-	1932	10061	1932	3			Y	-0-					23
01	DLQ	G-10	1933	-0-	1933	11994	1933	3			Y	-0-					23
02	2700	N	1303	-0-	-1397	10597	1303	3			Y	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10597					Y	NO RPT					23

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	971	-0-	-345	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					106
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					106
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					106
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					106
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	454	2	2	9	N	2					108
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					108

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

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

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	N	5					152
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	459	2	11	9	N	10					162
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	608	2	9	9	N	8					170
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	465	2	15	9	N	14					184
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	372	2	9	9	N	8					192
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	469	2	17	9	N	15					207

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	1346	-0-	850 B	-16429	1342	2	4	9	N	4					189
11	480	N	1132	-0-	652 B	-15777	1129	2	3	9	N	3					192
12	1457	N	2063	-0-	606 B	-15171	2063	2			N	-0-					192
01	1333	N	1903	-0-	570 B	-14601	1892	2	11	9	N	10					202
02	1064	N	1059	-0-	-5 B	-14601	1056	2	3	9	N	3					205
03	2046	N	1888	-0-	-158 B	-14601	1882	2	6	9	N	5					210

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	987					N	NO RPT					-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	31	1	789	2	N	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	N	-0-			-0-
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	31	1	846	2	N	-0-			-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	2	N	-0-			-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	30	1	270	2	N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	28	1	249	2	N	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	2	N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	1943	-0-	-2087	-0-	31	1	1903	2	Y	8					165
						9	9									
11	3900 X	1245	-0-	-2655	-0-	30	1	1215	2	Y	-0-					165
12	T. A.	717	-0-	717	717	31	1	686	2	Y	-0-					165
01	T. A.	794	-0-	794	1511	31	1	763	2	Y	-0-	148	1			17
02	T. A.	927	-0-	927	2438	28	1	899	2	Y	-0-					17
03	T. A.	88	-0-	88	2526	31	1	57	2	Y	-0-					17

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

10	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15749	2	112	9	N	102	179	1			113
11	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	14367	2	108	9	N	98	177	1			34
12	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14336	2	114	9	N	104					138
01	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	14277	2	118	9	N	107	182	1			63
02	9240 X	8748	-0-	-492	-0-	8701	2	47	9	N	43					106
*03	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15278	2	112	9	N	102					208

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

10	2139 N	1485	-0-	-654	-0-	1478	2	7	9	N	6					163
11	1980 N	1421	-0-	-559	-0-	1421	2			N	-0-					163
12	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	1362	2	2	9	N	2					165
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2976	2	6	9	N	5	139	1			31
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					31
*03	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2900	2	18	9	N	16	1	8			46

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3780	2	14	9	Y	13					175
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3643	2	21	9	Y	19	1	8			193
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3651	2	22	9	Y	20	180	1			33
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3639	2	9	9	Y	8	1	8			40
02	3136 X	1867	-0-	-1269	-0-	1858	2	9	9	Y	8					48
03	3472 X	3083	-0-	-389	-0-	3063	2	20	9	Y	18	1	8			65

GILL RANCH (MORROW) //CONT.// 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

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

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-			-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1	N	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-			-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	1	N	-0-			-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-			-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	644	N	372	-0-	-272	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

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

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

10	0	#	141	-0-	141	B	-4065	141	2		N	-0-					43
11	0	#	233	-0-	233	B	-3832	233	2		N	-0-					43
12	279	#	185	-0-	-94	B	-3926	185	2		N	-0-					43
01	279	#	222	-0-	-57	B	-3983	222	2		N	-0-					43
02	224	#	189	-0-	-35	B	-4018	189	2		N	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-186	CANCELLED UNDERAGE ->		-3832										
03	248	#	110	-0-	-138	B	-324	110	2		N	-0-					43

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

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

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
01	961 N	316	-0-	-645	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02	868 N	579	-0-	-289	-0-	579	2		N	-0-			-0-
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					104
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			N	-0-					104
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					104
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					104
02	1204	N	866	-0-	-338	-0-	866	2			N	-0-					104
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					104

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					153
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					153
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					153
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					153
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	718	2			N	-0-					153
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

10	3627 X	3476	-0-	-151	-0-	3476	2			N	-0-					22
11	3510 X	3339	-0-	-171	-0-	3339	2			N	-0-					22
12	3503 X	3397	-0-	-106	-0-	3396	2	1	9	N	1					23
01	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	3210	2	8	9	N	7					30
02	3136 X	2385	-0-	-751	-0-	2385	2			N	-0-					30
03	3472 X	3109	-0-	-363	-0-	3109	2			N	-0-					30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

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

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

10	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	510 N	297	-0-	-213	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	527 N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280 N	166	-0-	-114	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1525	-0-	-463	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					99
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					99
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2476	3	9	9	N	8					107
01	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	2019	3	20	9	N	18					125
02	2212	N	1240	-0-	-972	-0-	1234	3	6	9	N	5					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					100

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

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

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

10	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2	N	-0-			-0-
11	780 N	769	-0-	-11	-0-	769	2	N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

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

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

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

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	62	1	1004	2	N	-0-			63
11	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	58	1	930	2	N	-0-			63
12	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	62	1	824	2	N	-0-			63
01	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	62	1	593	2	N	-0-			63
02	644 N	494	-0-	-150 B	-0-	36	1	458	2	N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	563	-0-	-150 B	-0-	58	1	505	2	N	-0-			63

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	12	1	25	2	N	-0-					48
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	32	1	27	2	N	-0-					48
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	34	1	31	2	N	-0-					48
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	10	1	23	2	N	-0-					48
02	56	N	11	-0-	-45 B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					48

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					24
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					24
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					24
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					24
02	56	N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	265	2	N	-0-					-0-
01	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	56	1	220	2	N	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	62	1	264	2	N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	62	1	129	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	60	1	125	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	62	1	153	2	N	-0-					-0-
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	56	1	93	2	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	62	1	120	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	5			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	5			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	5			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	5			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	5			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TILLEY OIL & GAS, INC. //CONT.// 860210
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	5			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	5			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	5			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	5			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	5			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1427	-0-	-30 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

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

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1837	-0-	-203 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1827	-0-	-95 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1454	-0-	-254 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1886	-0-	-129 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1552	-0-	-296 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1596	-0-	-78 B	-4432	1596	3			N	-0-					-0-
11	780	N	1414	-0-	634 B	-3798	1414	3			N	-0-					-0-
12	0	N	1198	-0-	1198 B	-2600	1198	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1495	-0-	-86 B	-2600	1495	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1338	-0-	22 B	-2578	1338	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2578					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

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

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	#	6583	-0-	-6251	-0-	6550	2	33	9	N	30					214
11	10140	#	6899	-0-	-3241	-0-	6838	2	61	9	N	55	189	1			80
12	10017	R	10017	-0-	-0-	-0-	9895	2	122	9	N	111					191
01	8897	#	7163	-0-	-1734	-0-	7163	2			N	-0-					191
02	7392	#	6101	-0-	-1291	-0-	6039	2	62	9	N	56	190	1			57
03	10013	#	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					57

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6046 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
12	0	W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					338
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					338
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					338
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					338

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

10	4061	#	3845	-0-	-216	-0-	202	1	3622	2	N	19	179	1			109
							21	9									
11	3994	R	3994	-0-	-0-	-0-	202	1	3792	2	N	-0-					109
12	4153	R	4153	-0-	-0-	-0-	202	1	3951	2	N	-0-					109
01	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	202	1	3779	2	N	5					114
							6	9									
02	3724	#	3541	-0-	-183	-0-	202	1	3339	2	N	-0-					114
*03	4232	R	4232	-0-	-0-	-0-	202	1	4030	2	N	-0-					114

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					10
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					10
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					10
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					10
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					10
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	2400	-0-	2400	101414	2400	2		N	-0-			20
11	SWR 10	2378	-0-	2378	103792	2378	2		N	-0-			20
12	SWR 10	1786	-0-	1786	105578	1786	2		N	-0-			20
01	SWR 10	797	-0-	797	106375	797	2		N	-0-			20
02	SWR 10	1896	-0-	1896	108271	1896	2		N	-0-			20
03	SWR 10	3050	-0-	3050	111321	3050	2		N	-0-			20

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

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

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

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

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3303	-0-	203	203	1573	3	1730	9	N	1573					1573
*02	1489	N	1286	-0-	-203	-0-	1286	3			N	-0-					1573
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1573

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

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

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195440 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			162
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			162
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			162
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			162
02	1260 N	1002	-0-	-258	-0-	1002	2		N	-0-			162
*03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			162

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

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

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

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

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

10	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-			-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3		N	-0-			-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3		N	-0-			-0-
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	512	3		N	-0-			-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02	616 N	457	-0-	-159	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03	527 N	133	-0-	-394	-0-	133	3		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

10	3100 N	3402	-0-	302	302	3402	2		N	-0-			74
11	302 N	-0-	-0-	-302	-0-				N	-0-			74
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			74
*01	3100 N	3676	-0-	576	576	1789	2	1887 9	N	1715			1789
*02	1747 N	1171	-0-	-576	-0-	1171	2		N	-0-			1789
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1789

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022115 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			-0-
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2		N	-0-			-0-
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2		N	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			131
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					46
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					46
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					46
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					46
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					46
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	799	-0-	-545	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			Y	-0-					29
11	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	1328	2			Y	-0-					29
12	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1303	2			Y	-0-					29
01	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	1251	2			Y	-0-					29
02	1232	N	898	-0-	-334	-0-	898	2			Y	-0-					29
03	1302	N	317	-0-	-985	-0-	317	2			Y	-0-					29

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					8
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					8
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					8
02	1008	N	714	-0-	-294	-0-	714	2			N	-0-					8
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					8

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					35
11	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1380	2	3	9	Y	3					38
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					38
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					38
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					38
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	2	2	9	Y	2					40

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					41
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					41
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					41
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	Y	8					49
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					50
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					50

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					5
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					5
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					5
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					5
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-					52
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					52
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					52
02	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			N	-0-					52
03	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-					52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2					78
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3					81
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	N	4					85
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					85
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	1150	2			N	-0-					85
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					85

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					102
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					102
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					102
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					102
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					102
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					102

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					88
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					88
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					88
01	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2			N	-0-					88
02	2912	X	1985	-0-	-927	-0-	1985	2			N	-0-					88
*03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					88

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	1629	2			N	-0-					27
11	1710	N	1425	-0-	-285	-0-	1425	2			N	-0-					27
12	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			N	-0-					27
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					27
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					27
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					95
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3031	2	8	9	N	7					102
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					102
01	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					102
02	2744	X	1801	-0-	-943	-0-	1801	2			N	-0-					102
*03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					102

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

10	4650	X	4641	-0-	-9	-0-	4641	2			N	-0-					87
11	4500	X	4388	-0-	-112	-0-	4385	2	3	9	N	3					90
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4655	2	1	9	N	1					91
01	4681	X	4648	-0-	-33	-0-	4647	2	1	9	N	1					92
02	4228	X	3183	-0-	-1045	-0-	3183	2			N	-0-					92
*03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4904	2	1	9	N	1					93

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

10	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					56
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	N	1					57
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					57
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					57
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					46
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					46
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					46
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					46
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	N	3					117
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					117
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					117
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					117
02	1652	N	1557	-0-	-95	-0-	1557	2			N	-0-					117
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					117

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					79
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					79
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					79
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					79
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	1145	3			N	-0-					79
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					79

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	504	N	209	-0-	-295	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

OLOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	405	-0-	-1331	-0-	405	3			N	-0-					197
11	1590	N	190	-0-	-1400	-0-	22	1	168	3	N	-0-					197
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					197
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					197
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					110
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					110
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					110
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					110
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					110
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					110
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					110
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					110

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					4
11	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-					4
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					4
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					4
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					4
03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-					4

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

10	2418	N	1570	-0-	-848	-0-	3	1	1567	2	N	-0-					3
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	3	1	1662	2	N	-0-					3
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	3	1	1520	2	N	-0-					3
*01	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	3	1	1520	2	N	-0-					3
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	2	N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

10	279	N	253	-0-	-26	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					163
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					163
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					163
*01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					163
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					17
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					18
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2					20
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					47
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					47
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					47
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					47
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1254	2			N	-0-					47
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					47

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					80
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					80
12	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-					80
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					80
02	1820	N	1461	-0-	-359	-0-	1461	2			N	-0-					80
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	N	5					85

KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

10	1922	N	1646	-0-	-276	-0-	1646	2			N	-0-					24
11	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			N	-0-					24
12	1581	N	953	-0-	-628	-0-	952	2	1	9	N	1					25
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					25
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					25
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					26

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	N	123	367	1			58
							135	9									
11	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	140	1	1616	2	N	-0-					58
12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	140	1	1621	2	N	59					117
							65	9									
01	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	140	1	1525	2	N	-0-					117
02	1652	N	1321	-0-	-331	-0-	140	1	1181	2	N	-0-					117
*03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	2	N	303	376	1			44
							333	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	2	N	-0-					33
11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	10	1	901	2	N	-0-					33
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	10	1	1077	2	N	-0-					33
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	N	-0-					33
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	2	N	-0-					33
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	10	1	1019	2	N	23					56
							25	9									

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

10	1271	N	904	-0-	-367	-0-	10	1	894	2	N	-0-					28
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	10	1	1293	2	N	-0-					28
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	10	1	1423	2	N	-0-					28
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	2	N	-0-					28
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	10	1	1180	2	N	-0-					28
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	10	1	1365	2	N	12					40
							13	9									

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

10	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-					83
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					83
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					83
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					83
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	489	3			N	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

KEM ENERGY, INC. 455126
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

10	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					27
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					27
12	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					27
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					27
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					27
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					27

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					27
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					27
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	106					N	-0-					189
11	106	N	-0-	-0-	-106	-0-					N	-0-					189
12	3100	X	1434	-0-	-1666	-0-	1419	2	15	9	N	14					203
*01	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2908	2	14	9	N	13					216
*02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					216
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					40
*01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2431	3	259	9	N	235					275
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					275
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	N	15					145
*01	3100	N	3584	-0-	484	484	3545	2	39	9	N	35					180
*02	2712	N	2228	-0-	-484	-0-	2204	2	24	9	N	22					202
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					138
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					138
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					138
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					138
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

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

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					15
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	354	3	373	9	N	339					354
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					354
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					37
*01	3100	N	4302	-0-	1202	1202	2068	3	2234	9	N	2031					2068
*02	2800	N	1835	-0-	-965	237	1835	3			N	-0-					2068
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	237					N	NO RPT					2068

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					224
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					224
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					224
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					224
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					224
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					18
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					18
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					18
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	405	2	39	9	N	35					128
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10					138
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					48
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					48
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					48
*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					48
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3		N	-0-			92
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-			92
*01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			92
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-				N	-0-			92
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			109
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					126
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					126
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3					129
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	2					131
							2	9									
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	N	6					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	N	11					365
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					365
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7					372
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	N	18					390
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12					402
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

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

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

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

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

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

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

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

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					40
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					40
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					40
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					40
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

10	3100	N	11027	-0-	7927	9977	11027	2			N	-0-					19
11	3000	N	11027	-0-	8027	18004	11027	3			N	-0-					19
12	3100	N	11361	-0-	8261	26265	11361	3			N	-0-					19
*01	34156	X	7891	-0-	-26265	-0-	7891	3			N	-0-					19
*02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					19
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					129
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					129
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	300	3	69	9	N	63					192
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					192
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					192
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

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

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					95
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					95
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1673	3	75	9	N	68					163
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					163
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					163
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

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

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

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

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					480
11	3000	N	3183	-0-	183	183	3183	3			N	-0-					480
12	3311	X	3128	-0-	-183	-0-	3128	3			N	-0-					480
*01	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	3032	3			N	-0-					480
02	2800	X	1155	-0-	-1645	-0-	1155	3			N	-0-					480
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	524	3	17	9	N	15					140
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					140
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					140
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					140
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					150
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					150
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1965	3	14	9	N	13					163
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	3	3	9	N	3					166
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20559	X	7566	-0-	-12993	-0-	7566	2			N	-0-					8
11	3000	N	3783	-0-	783	783	3783	2			N	-0-					8
12	2604	X	1302	-0-	-1302	-0-	1221	2	81	9	N	74					82
*01	2604	X	1211	-0-	-1393	-0-	1211	2			N	-0-					82
02	2352	X	1240	-0-	-1112	-0-	1240	2			N	-0-					82
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	601	3	72	9	N	65					65
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					65
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					65
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					65
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					65
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					65
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					50
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					50
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					50
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					50
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					221
11	3000 N	4651	-0-	1651	1651	4651	2			N	-0-					221
12	2065 N	414	-0-	-1651	-0-	410	2	4	9	N	4					225
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5					230
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	410	2	14	9	N	13					243
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

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

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

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

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4499	3	141	9	N	128					277
*01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					277
*02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					277
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					76
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4					80
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

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

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3025	-0-	225	225	1218	3	1807	9	N	1643					1643
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					1643

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					20
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					20
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					20
*01	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3265	3			N	-0-					20
02	3136	X	2076	-0-	-1060	-0-	2076	3			N	-0-					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

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

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	1134	3	1247	9	N	1134					1134
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					1134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1134

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

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

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					15
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					15
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					15
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	866	3	936	9	N	851					866
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					866
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					866

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	389	3	428	9	N	389					389
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					389
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

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

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

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

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	28	1	177	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

10	1054	N	923	-0-	-131	-0-	100	1	822	2	N	1					45
							1	9									
11	1140	N	834	-0-	-306	-0-	95	1	739	2	N	-0-					45
12	1085	N	757	-0-	-328	-0-	93	1	664	2	N	-0-					45
01	930	N	653	-0-	-277	-0-	83	1	570	2	N	-0-					45
02	784	N	638	-0-	-146	-0-	63	1	575	2	N	-0-					45
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	96	1	697	2	N	1					46
							1	9									

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

10	806	N	765	-0-	-41	-0-	87	1	677	2	N	1					45
							1	9									
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	93	1	710	2	N	-0-					45
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	760	2	N	-0-					45
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	100	1	723	2	N	-0-					45
02	756	N	638	-0-	-118	-0-	66	1	572	2	N	-0-					45
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	102	1	764	2	N	1					46
							1	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	28	1	886	2	N	-0-					40
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	30	1	888	2	N	2					42
							2	9									
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	31	1	859	2	N	1					43
							1	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	2					45
							2	9									
02	868	N	741	-0-	-127	-0-	21	1	720	2	N	-0-					45
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					45

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	133	1	1204	2	N	-0-					89
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	138	1	1217	2	N	-0-					89
12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	140	1	1174	2	N	1					90
							1	9									
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	140	1	1149	2	N	-0-					90
02	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	94	1	911	2	N	-0-					90
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	146	1	1233	2	N	2					92
							2	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

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

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	29	1	1217	2	N	-0-					30
11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	30	1	1159	2	N	-0-					30
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	28	1	971	2	N	-0-					30
01	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	30	1	1089	2	N	-0-					30
02	1120	N	779	-0-	-341	-0-	15	1	764	2	N	-0-					30
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	31	1	1219	2	N	-0-					30

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	62	1	379	2	N	-0-					88
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	63	1	371	2	N	-0-					88
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	65	1	363	2	N	-0-					88
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	N	-0-					88
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	35	1	203	2	N	-0-					88
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	64	1	357	2	N	3					91
							3	9									

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	30	1	2170	2	N	1					49
							1	9									
11	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	30	1	2121	2	N	-0-					49
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	31	1	2116	2	N	3					52
							3	9									
01	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	31	1	2149	2	N	2					54
							2	9									
02	2016	N	1753	-0-	-263	-0-	21	1	1725	2	N	6					60
							7	9									
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	2115	2	N	5					65
							6	9									

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

10	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	30	1	1979	2	N	11					185
							12	9									
11	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	30	1	1898	2	N	-0-					185
12	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	27	1	1789	2	N	-0-					185
01	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	31	1	1827	2	N	-0-					185
02	1792	N	1508	-0-	-284	-0-	22	1	1486	2	N	-0-					185
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	31	1	1841	2	N	-0-					185

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

10	837	N	632	-0-	-205	-0-	27	1	605	2	N	-0-					177
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	29	1	528	2	N	-0-					177
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	30	1	494	2	N	-0-					177
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-					177
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	2	N	-0-					177
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	N	1					178
							1	9									

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

10	620	N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	2	N	-0-					175
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	7					182
							8	9									
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					182
01	589	N	457	-0-	-132	-0-	31	1	426	2	N	-0-					182
02	476	N	295	-0-	-181	-0-	20	1	275	2	N	-0-					182
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	N	-0-					182

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	30	1	1157	2	N	7					77
							8	9									
11	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	30	1	1112	2	N	-0-					77
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	27	1	1108	2	N	-0-					77
01	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	31	1	1167	2	N	-0-					77
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	21	1	1018	2	N	-0-					77
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1377	2	N	-0-					77

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	29	1	429	2	N	-0-					113
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-					113
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					113
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	-0-					113
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-					113
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-					113

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	2	N	5					64
							6	9									
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	30	1	1270	2	N	3					67
							3	9									
12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	31	1	1224	2	N	-0-					67
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	31	1	1214	2	N	-0-					67
02	1204	N	815	-0-	-389	-0-	16	1	799	2	N	-0-					67
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					67

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	30	1	832	2	N	-0-					191
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	30	1	838	2	N	-0-					191
12	899	N	733	-0-	-166	-0-	31	1	702	2	N	-0-					191
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	-0-					191
02	812	N	598	-0-	-214	-0-	14	1	584	2	N	-0-					191
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	N	-0-					191

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	31	1	1363	2	N	4					64
							4	9									
11	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	30	1	1209	2	N	-0-					64
12	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	27	1	1179	2	N	-0-					64
01	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	30	1	1272	2	N	-0-					64
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	21	1	999	2	N	-0-					64
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	-0-					64

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	1501	2	N	-0-					87
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	30	1	1436	2	N	1					88
							1	9									
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	31	1	1461	2	N	-0-					88
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	31	1	1444	2	N	-0-					88
02	1372	N	1104	-0-	-268	-0-	18	1	1086	2	N	-0-					88
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	-0-					88

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	30	1	1277	2	N	1					148
							1	9									
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					148
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	31	1	1242	2	N	-0-					148
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	31	1	1249	2	N	-0-					148
02	1204	N	776	-0-	-428	-0-	14	1	762	2	N	-0-					148
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	2	N	-0-					148

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1879	2	N	7					95
							8	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	2	N	5					100
							6	9									
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1711	2	N	-0-					100
01	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	29	1	1591	2	N	-0-					100
02	1680	N	1066	-0-	-614	-0-	16	1	1050	2	N	-0-					100
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	29	1	1747	2	N	-0-					100

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

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

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	30	1	1233	2	N	5					97
							6	9									
11	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	30	1	1622	2	N	-0-					97
12	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	27	1	1506	2	N	-0-					97
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	30	1	1447	2	N	-0-					97
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	22	1	1261	2	N	-0-					97
03	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	28	1	1125	2	N	-0-					97

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	962	-0-	-216	-0-	28	1	934	2	N	-0-					182
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	-0-					182
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	31	1	1001	2	N	-0-					182
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	29	1	961	2	N	3					185
							3	9									
02	1008	N	733	-0-	-275	-0-	18	1	715	2	N	-0-					185
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	1					186
							1	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	28	1	1080	2	N	-0-			150
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	-0-			150
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	2			152
							2	9							
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	6			158
							7	9							
02	1176	N	808	-0-	-368	-0-	21	1	787	2	N	-0-			158
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	31	1	1125	2	N	7			165
							8	9							

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

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

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-			-0-
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-			-0-
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-			-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-			-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-			-0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			90
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2		N	-0-			90
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			90
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			90
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			42
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2		N	-0-			42
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			42
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

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

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1395	2	N	-0-			27
11	1740 N	1376	-0-	-364	-0-	60	1	1316	2	N	-0-			27
12	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	93	1	1320	2	N	-0-			27
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	-0-			27
02	1288 N	1272	-0-	-16	-0-	56	1	1216	2	N	-0-			27
*03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-			27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-			-0-
11	930 N	846	-0-	-84	-0-	30	1	816	2	N	-0-			-0-
12	930 N	775	-0-	-155	-0-	31	1	744	2	N	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-			-0-
02	784 N	614	-0-	-170	-0-	28	1	586	2	N	-0-			-0-
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	31	1	743	2	N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

10	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1324	2	11	9	N	10			40
11	1410 N	921	-0-	-489	-0-	919	2	2	9	N	2			42
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			42
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			42
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-			3
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-			3
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			3
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			3
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-			3
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					17
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	2	N	-0-					17
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					17
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	N	-0-					17
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	2	1	746	2	N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	2	1	730	2	N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	2	1	708	2	N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	732	2	N	-0-					-0-
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	1	1	407	2	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	2	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	2	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	2	N	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	2	N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	1	1	496	2	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	2	N	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	2	N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	2	N	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					37
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					37
12	2170	N	1747	-0-	-423	-0-	1747	2			N	-0-					37
01	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	1390	2			N	-0-					37
02	1848	N	973	-0-	-875	-0-	973	2			N	-0-					37
03	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			N	-0-					37

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	130	1	730	2	N	-0-					180
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	130	1	750	2	N	-0-					180
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	130	1	752	2	N	-0-					180
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	130	1	738	2	N	-0-					180
02	812	N	442	-0-	-370	-0-	130	1	312	2	N	-0-					180
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	130	1	749	2	N	-0-					180

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					105
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					105
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					105
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					105
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					105
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					105

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

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

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

10	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	130	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	966	-0-	-264	-0-	130	1	836	2	N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	130	1	1354	2	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	130	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	896	N	609	-0-	-287	-0-	42	1	567	2	N	-0-					-0-
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	130	1	1459	2	N	-0-					-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

10	1302	N	550	-0-	-752	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	713	N	144	-0-	-569	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

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

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1343	-0-	-672	-0-	1343	2			N	-0-			46
11	1920	N	1274	-0-	-646	-0-	1274	2			N	-0-			46
12	1302	N	689	-0-	-613	-0-	689	2			N	-0-			46
01	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-			46
02	1176	N	87	-0-	-1089	-0-	87	2			N	-0-			46
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			46

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2091	2	7	9	N	6			42
11	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	1972	2			N	-0-			42
12	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1980	2	11	9	N	10			52
01	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1818	2	1	9	N	1			53
02	1848	N	854	-0-	-994	-0-	854	2			N	-0-			53
03	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2			N	-0-			53

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-			-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-			-0-
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	667	2			N	-0-			-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	375	-0-	-803	-0-	375	2			N	-0-			93
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			93
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

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

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

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

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

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

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

10	1023 N	874	-0-	-149	-0-	871	2	3	9	N	3					28
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	968	2	32	9	N	29					57
12	961 N	880	-0-	-81	-0-	872	2	8	9	N	7					64
01	868 N	758	-0-	-110	-0-	755	2	3	9	N	3					67
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2					69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

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

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	2	N	-0-					8
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	3	1	65	2	N	-0-					8
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	44	1	945	2	N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

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

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					80
11	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			N	-0-					80
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					80
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	91	1	1925	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	85	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	94	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	94	1	2000	2	N	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	2			Y	-0-					6
11	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	2			Y	-0-					6
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		1212	-0-	1212	30494	55	1	1157	2	Y	-0-					11
11	SWR 10		1535	-0-	1535	32029	69	1	1466	2	Y	-0-					11
12	SWR 10		1831	-0-	1831	33860	82	1	1749	2	Y	-0-					11
01	SWR 10		1831	-0-	1831	35691	82	1	1749	2	Y	-0-					11
02	SWR 10		534	-0-	534	36225	24	1	510	2	Y	-0-					11
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36225					Y	NO RPT					11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	N	-0-					8
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-					8
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					8
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					8
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					22
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					22
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					22
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					22
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					22
*03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					22

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					12
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					12
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	443	2	1	9	N	1					13
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					13
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					13
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					13

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					50
11	930	N	11	-0-	-919	-0-	11	2			N	-0-					50
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					56
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	N	4					60
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					60
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					60

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

10	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					1
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					1
12	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-					1
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					1
02	784	N	411	-0-	-373	-0-	411	2			N	-0-					1
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					1

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					38
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-					38
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					38
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					38
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	842	3	3	9	N	3					41
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	N	1					42

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					5
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					5
11	1350	N	1086	-0-	-264	-0-	1086	3			N	-0-					5
12	806	N	313	-0-	-493	-0-	313	3			N	-0-					5
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	3			N	-0-					5
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	869	3			N	-0-					5
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

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

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1229	3			N	-0-					15
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					15
12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			N	-0-					15
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	N	3					18
02	1232	N	936	-0-	-296	-0-	934	3	2	9	N	2					20
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	3	1	9	N	1					21

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					21
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					21
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					21
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					21
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	9	1	71	2	N	-0-					21
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					21

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

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

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1					66
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					66
12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1560	2	2	9	N	2					68
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	N	16					84
02	1596	N	458	-0-	-1138	-0-	458	2			N	-0-					84
03	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	3	2			N	-0-					84

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	231	-0-	-1474	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	496	N	32	-0-	-464	-0-	32	2			N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	10	1	359	2	N	-0-					21
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	10	1	364	2	N	-0-					21
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	10	1	289	2	N	-0-					21
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	2	N	-0-					21
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-					21
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					21

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					259
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					259
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					259
01	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					259
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					259
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					259

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					201
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					201
*01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	1218	3	1119	9	N	1017					1218
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					1218
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1218

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

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

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

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

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

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

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	47	1	225	2	N	-0-					101
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	N	-0-					101
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	-0-					101
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	59	1	295	2	N	-0-					101
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	31	1	168	2	N	-0-					101
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	51	1	244	2	N	-0-					101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

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

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

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

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

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

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	1 4	1 9	46	2	N	4					78
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	1 6	1 9	34	2	N	5					83
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	34	2	N	2					85
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	40	2	N	4					89
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	31	2	N	2					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					81
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	69	7			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

10	589	N	325	-0-	-264	-0-	321	2	4	9	N	4				21
11	540	N	132	-0-	-408	-0-	132	2			N	-0-				21
12	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-				21
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				21
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				21
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				21

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-				292
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-				292
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-				292
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-				292
02	2352	X	1830	-0-	-522	-0-	1830	2			N	-0-				292
03	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	2			N	-0-	186	1		106

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					41
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					41
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					41
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					41
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					41
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					197
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					197
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					197
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					197
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					197
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

10	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					78
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					78
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					78
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					78
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					78
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					78

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

10	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					40
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					40
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					40
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					40
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					40
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

10	744	N	734	-0-	-10	-0-	726	2	8	9	N	7					87
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	708	2	6	9	N	5					92
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					92
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	728	2	3	9	N	3					95
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	632	2	3	9	N	3					98
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	662	2	6	9	N	5					103

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					3
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					3
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					3
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					3
02	952	N	606	-0-	-346	-0-	606	2			N	-0-					3
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					3
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					3
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					3
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					3
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					3
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					40
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					40
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					40
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					40
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

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

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	N	-0-					23
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	N	-0-					23
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	N	-0-					23
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	-0-					23
02	700	N	378	-0-	-322	-0-	43	1	335	2	N	-0-					23
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-					23

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	29	1	884	2	N	-0-					246
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	-0-					246
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	78	1	716	2	N	-0-					246
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	N	-0-					246
02	1260	N	686	-0-	-574	-0-	78	1	608	2	N	-0-					246
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	1024	2	N	-0-					246

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					33
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					33
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					33
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					33
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					33
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					9
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					9
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					9
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					9
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					9
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		169	-0-	169	339	169	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		164	-0-	164	503	164	3			Y	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	2229	3			N	-0-					101
11	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	3			N	-0-					101
12	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1834	3			N	-0-					101
01	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	1703	3			N	-0-					101
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					101
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					101

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					31
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					31
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					31
01	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					31
02	700	N	406	-0-	-294	-0-	406	3			N	-0-					31
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					31

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	3			N	-0-					85
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					85
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	3	37	9	N	34					119
01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					119
02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	1621	3	11	9	N	10					129
03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1632	3	1	9	N	1					130

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

10	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2343	3			N	-0-					55
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					55
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					55
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					55
02	2128	N	1822	-0-	-306	-0-	1822	3			N	-0-					55
03	2387	N	1089	-0-	-1298	-0-	1089	3			N	-0-					55

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

10	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	2544	3			N	-0-					85
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					85
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					85
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2749	3	10	9	N	9					94
02	2380	N	1850	-0-	-530	-0-	1808	3	42	9	N	38	105	1			27
03	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	2507	3	36	9	N	33					60

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	3			N	-0-					100
11	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	3			N	-0-					100
12	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	3			N	-0-					100
01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					100
02	1764	N	1409	-0-	-355	-0-	1409	3			N	-0-					100
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

10	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			N	-0-					150
11	3000	N	3610	-0-	610	1059	3610	3			N	-0-					150
12	3100	N	3722	-0-	622	1681	3722	3			N	-0-					150
01	5365	X	3684	-0-	-1681	-0-	3684	3			N	-0-					150
02	2800	X	1951	-0-	-849	-0-	1951	3			N	-0-					150
03	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	3			N	-0-					150

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					97
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					97
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					97
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					97
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					97
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					97

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					23
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					23
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					23
01	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					23
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					23
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	62	1	520	2	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	60	1	537	2	N	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	62	1	523	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	542	2	N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	N	-0-					-0-
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

10	496	N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	2	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	60	1	404	2	N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	62	1	405	2	N	-0-					-0-
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	62	1	393	2	N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	56	1	300	2	N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	62	1	383	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	2	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	570	N	404	-0-	-166	-0-	1	1	403	2	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					135
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					135
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					135
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2377	3	1	9	N	1					118
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2					120
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	N	2					122
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	3	1	9	N	1					123
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	3	2	9	N	2					125
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	3	3	9	N	3					128

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	4	-0-	-2104	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	N	20					86
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	N	14					100
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					105
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	N	28					133
02	1680 N	1127	-0-	-553	-0-	1127	2			N	-0-					133
03	1953 N	1556	-0-	-397	-0-	1527	2	29	9	N	26	134	1			25

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					130
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					130
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					130
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2559	2	36	9	N	33					163
02	2268 N	1281	-0-	-987	-0-	1281	2			N	-0-					163
03	2511 N	2310	-0-	-201	-0-	2310	2			N	-0-					163

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

10	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					66
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					66
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					66
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					66
02	1176 N	728	-0-	-448	-0-	728	2			N	-0-					66
03	1240 N	344	-0-	-896	-0-	344	2			N	-0-					66

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

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

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-				-0-
11	1230 N	821	-0-	-409	-0-	821	2		N	-0-				-0-
12	1178 N	917	-0-	-261	-0-	917	2		N	-0-				-0-
01	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2		N	-0-				-0-
02	756 N	451	-0-	-305	-0-	451	2		N	-0-				-0-
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-				-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

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

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

10	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	134	1	1608	2	N	-0-			215
11	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	134	1	1474	2	N	-0-	147	1	68
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	134	1	1823	2	N	-0-			68
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	134	1	1665	2	N	-0-			68
02	1512 N	1258	-0-	-254	-0-	134	1	1124	2	N	-0-			68
03	1953 N	1676	-0-	-277	-0-	134	1	1542	2	N	-0-			68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	72	1	1063	2	N	-0-	28
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	72	1	869	2	N	-0-	28
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	2	N	-0-	28
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	2	N	-0-	28
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	N	-0-	28
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	-0-	28

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2941	N	2881	-0-	-60	-0-	10	1	2871	2	N	-0-					45
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	10	1	2821	2	N	-0-					45
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	10	1	2818	2	N	-0-					45
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	10	1	2877	2	N	-0-					45
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	10	1	2461	2	N	-0-					45
*03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	10	1	2739	2	N	82	94	1			33
							90	9									

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					25
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	N	-0-					25
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					25
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	2	N	-0-					25
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	10	1	112	2	N	-0-					25
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	N	-0-					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

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

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					108
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					108
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					108
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1637	3	19	9	N	17					125
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1334	3	18	9	N	16					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEM ENERGY, INC. 455126
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					104
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					104
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					104
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					104
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	1129	2			N	-0-					104
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					104

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					62
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					62
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					62
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					62
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	N	3					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					103
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	923	3	902	9	N	820					923
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					923
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					923

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					40
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	314	3	301	9	N	274					314
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					314
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	N	9					76
*01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1884	2	21	9	N	19					95
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	N	10					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3					38
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	493	3	501	9	N	455					493
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					493
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					493

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	493	-0-	493	493	493	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

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

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					75
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	N	2					77
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					101
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	N	6					107
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	N	1					108
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	N	1					109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					35
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					35
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					35
*01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1124	3	1198	9	N	1089					1124
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					1124
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1124

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5					116
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					116
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					116
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1080	2	208	9	N	189	189	1			162
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					162
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					162
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					162
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

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

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					104
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					104
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					104
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	555	3	64	9	N	58					162
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	555	3	56	9	N	51					213
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					84
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					84
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2342	3	67	9	N	61					145
*01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					145
*02	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					145
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					69
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					69
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					69
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	3	12	9	N	11					80
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	499	3	838	9	N	762					842
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					842

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

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

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

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

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					27
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					27
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					27
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	540	3	564	9	N	513					540
*02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					540
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					540

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	234	-0-	234	234	234	2			N	-0-					14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	234					N	NO RPT					14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

10	3100	N	3032	-0-	-68	82	3032	2			N	-0-				29
11	3000	N	3032	-0-	32	114	3032	3			N	-0-				29
12	2768	X	2654	-0-	-114	-0-	2654	3			N	-0-				29
*01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	3315	3	3615	9	N	3286				3315
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-				3315
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3315

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

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

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

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

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

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

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

10	2759	N	2202	-0-	-557	-0-	2202	3			N	-0-					29
11	2580	N	1902	-0-	-678	-0-	1902	3			N	-0-					29
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					29
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					29
02	1764	N	1658	-0-	-106	-0-	1658	3			N	-0-					29
*03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

10	1147	N	930	-0-	-217	-0-	31	1	899	2	N	-0-					25
11	1140	N	870	-0-	-270	-0-	30	1	834	2	N	5					30
							6	9									
12	930	N	783	-0-	-147	-0-	30	1	753	2	N	-0-					30
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					30
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	19	1	772	2	N	-0-					30
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	25					55
							28	9									

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					79

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	28	1	604	2	N	-0-					92
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					92
12	651	N	486	-0-	-165	-0-	29	1	457	2	N	-0-					92
01	620	N	295	-0-	-325	-0-	27	1	268	2	N	-0-					92
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	21	1	302	2	N	-0-					92
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	23	1	295	2	N	-0-					92

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	28	1	910	2	N	-0-					79
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	30	1	922	2	N	1					80
							1	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	1					81
							1	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	1					82
							1	9									
02	896	N	629	-0-	-267	-0-	19	1	608	2	N	2					84
							2	9									
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	2	N	-0-					84

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

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

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	31	1	3362	2	N	2					169
							2	9									
11	2970	X	1513	-0-	-1457	-0-	30	1	1475	2	N	7					176
							8	9									
12	3069	X	1875	-0-	-1194	-0-	30	1	1839	2	N	5					181
							6	9									
01	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	31	1	2958	2	N	7	172	1			16
							8	9									
02	2772	X	1952	-0-	-820	-0-	19	1	1926	2	N	6					22
							7	9									
03	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	31	1	2656	2	N	6					28
							7	9									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	574	-0-	-139	-0-	31	1	543	2	N	-0-					141
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	30	1	523	2	N	-0-					141
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	31	1	389	2	N	-0-					141
01	589	N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	N	-0-					141
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	16	1	262	2	N	-0-					141
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					141

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	995	-0-	-431	-0-	55	1	940	2	N	-0-					180
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	72	1	1340	2	N	-0-					180
12	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	75	1	1349	2	N	-0-					180
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	68	1	1137	2	N	-0-					180
02	1316	N	584	-0-	-732	-0-	30	1	554	2	N	-0-					180
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	72	1	1301	2	N	-0-					180

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	30	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1026	-0-	-318	-0-	20	1	1006	2	N	-0-					-0-
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	727	-0-	-296	-0-	26	1	699	2	N	2					75
							2	9									
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	29	1	892	2	N	3					78
							3	9									
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	28	1	819	2	N	7					85
							8	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	N	3					88
							3	9									
02	868	N	689	-0-	-179	-0-	23	1	662	2	N	4					92
							4	9									
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	30	1	773	2	N	1					93
							1	9									

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1967	-0-	-1040	-0-	25	1	1942	2	N	-0-					213
11	2910	X	1686	-0-	-1224	-0-	29	1	1657	2	N	-0-					213
12	2883	X	1495	-0-	-1388	-0-	28	1	1457	2	N	9					222
							10	9									
01	2883	X	2135	-0-	-748	-0-	31	1	2091	2	N	12	184	1			50
							13	9									
02	1568	N	1148	-0-	-420	-0-	17	1	1112	2	N	17					67
							19	9									
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1721	2	N	8					75
							9	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	138	1	1263	2	N	1					207
							1	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	144	1	1290	2	N	2					209
							2	9									
12	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	133	1	1136	2	N	-0-					209
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	150	1	1258	2	N	9					218
							10	9									
02	1344	N	724	-0-	-620	-0-	72	1	652	2	N	-0-					218
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	134	1	1109	2	N	-0-					218

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

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

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

10	558	N	543	-0-	-15	-0-	70	1	473	2	N	-0-					44
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	72	1	471	2	N	-0-					44
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	72	1	445	2	N	-0-					44
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	74	1	456	2	N	-0-					44
02	504	N	313	-0-	-191	-0-	41	1	272	2	N	-0-					44
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	67	1	385	2	N	2					46
							2	9									

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	18	-0-	18	18	8	1	10	2	N	-0-					90
02	14B2	EXT	29	-0-	29	47	17	1	12	2	N	-0-					90
*03	92	X	45	-0-	-47	-0-	26	1	19	2	N	-0-					90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

10	3534	X	3185	-0-	-349	-0-	31	1	3150	2	N	4					64
							4	9									
11	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	30	1	2978	2	N	-0-					64
12	3534	X	2870	-0-	-664	-0-	31	1	2839	2	N	-0-					64
01	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	31	1	2871	2	N	-0-					64
02	2884	X	1976	-0-	-908	-0-	21	1	1955	2	N	-0-					64
03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	31	1	2965	2	N	-0-					64

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

10	992	N	853	-0-	-139	-0-	26	1	827	2	N	-0-					105
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	N	-0-					105
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	30	1	769	2	N	-0-					105
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	31	1	804	2	N	-0-					105
02	896	N	518	-0-	-378	-0-	18	1	500	2	N	-0-					105
03	806	N	692	-0-	-114	-0-	26	1	666	2	N	-0-					105

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	30	1	539	2	N	-0-					13
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	30	1	538	2	N	-0-					13
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	30	1	500	2	N	-0-					13
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	30	1	512	2	N	-0-					13
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	22	1	466	2	N	-0-					13
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-					13

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

10	744	N	737	-0-	-7	-0-	28	1	709	2	N	-0-					219
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	1					220
							1	9									
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	31	1	716	2	N	-0-					220
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	31	1	689	2	N	2					222
							2	9									
02	700	N	526	-0-	-174	-0-	20	1	506	2	N	-0-					222
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	1					223
							1	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

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

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					36
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					36
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					36
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					36
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					36
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					36

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

10	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	588	N	342	-0-	-246	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

10	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					127
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					127
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					127
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

10	1705	N	1121	-0-	-584	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1327	-0-	-17	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	N	2					143
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	N	1					144
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	695	3	10	9	N	9					153
01	806	N	688	-0-	-118	-0-	679	3	9	9	N	8					161
02	756	N	350	-0-	-406	-0-	344	3	6	9	N	5					166
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	3	13	9	N	12					178

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					52
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					52
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					52
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					52
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					52
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					52

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					15
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	2	N	-0-					15
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	N	-0-					15
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					15
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					15
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	141	1	623	2	N	-0-					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2005	-0-	-375	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1					157
11	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1431	2	2	9	N	2					159
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					159
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					159
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

10	3472	X	2630	-0-	-842	-0-	130	1	2460	2	N	36					140
							40	9									
11	3360	X	2004	-0-	-1356	-0-	130	1	1861	2	N	12	126	1			26
							13	9									
12	3472	X	2017	-0-	-1455	-0-	130	1	1884	2	N	3					29
							3	9									
01	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	130	1	1988	2	N	-0-					29
02	DLQ G-10		1960	-0-	1960	4078	130	1	1830	2	N	-0-					29
*03	6195	X	2117	-0-	-4078	-0-	130	1	1979	2	N	7					36
							8	9									

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	835	-0-	-529	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	205	-0-	-1671	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	837	N	139	-0-	-698	-0-	139	2			N	-0-					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

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

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	7			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

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

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					137
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1598	2	4	9	N	4	39	7			102
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	7					109
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	5					114
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					16
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					5
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-	16	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-					4
11	1410	N	480	-0-	-930	-0-	480	2			N	-0-					4
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

10	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3189	3	11	9	N	10					63
11	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	2988	3	11	9	N	10					73
12	3141	X	2981	-0-	-160	-0-	2966	3	15	9	N	14					87
01	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	2960	3	13	9	N	12					99
02	2828	X	1963	-0-	-865	-0-	1961	3	2	9	N	2					101
03	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2919	3	4	9	N	4					105

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

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

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-				32
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				32
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-				32
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				32
02	308	N	240	-0-	-68	-0-	240	3			N	-0-				32
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				32

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	213	1	275	2	N	2						68
							2	9										
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	230	1	283	2	N	6						74
							7	9										
12	434	N	225	-0-	-209	-0-	92	1	131	2	N	2						76
							2	9										
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	50	1	200	2	N	4	60	1				20
							4	9										
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	136	1	355	2	N	1						21
							1	9										
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	141	1	349	2	N	-0-						21

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					7
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					7
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					7
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					7
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					7
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					42
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					42
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					42
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					42
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-					42
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					42

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	2	4	9	N	4					68
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	N	4					72
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1					73
01	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2354	2	10	9	N	9					82
02	2184	N	1355	-0-	-829	-0-	1346	2	9	9	N	8					90
*03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4					94

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	834	-0-	-220	-0-	821	2	13	9	N	12					69
11	930	N	692	-0-	-238	-0-	690	2	2	9	N	2					71
12	868	N	288	-0-	-580	-0-	276	2	12	9	N	11					82
01	837	N	556	-0-	-281	-0-	548	2	8	9	N	7					89
02	644	N	440	-0-	-204	-0-	437	2	3	9	N	3					92
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4					96

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

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

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					28
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					28
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	349	2	2	9	N	2					30
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					30
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	308	2	7	9	N	6					36
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					37

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2				142
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2				144
12	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1200	2	4	9	N	4				148
01	1302	N	951	-0-	-351	-0-	942	2	9	9	N	8				156
02	1176	N	155	-0-	-1021	-0-	152	2	3	9	N	3				159
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	N	6				165

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

10	558	N	537	-0-	-21	-0-	533	2	4	9	N	4				34
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				34
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2				36
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	394	2	8	9	N	7				43
02	420	N	194	-0-	-226	-0-	191	2	3	9	N	3				46
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	N	1				47

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

10	930	N	877	-0-	-53	-0-	876	2	1	9	N	1				33
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				33
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-				33
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	816	2	2	9	N	2				35
02	784	N	480	-0-	-304	-0-	473	2	7	9	N	6				41
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1				42

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	816	2	15	9	N	14				35
11	960	N	682	-0-	-278	-0-	682	2			N	-0-				35
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-				35
01	837	N	727	-0-	-110	-0-	715	2	12	9	N	11				46
02	644	N	198	-0-	-446	-0-	196	2	2	9	N	2				48
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1				49

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					77

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

10	1085	N	790	-0-	-295	-0-	786	3	4	9	N	4				96
11	1080	N	773	-0-	-307	-0-	773	3			N	-0-				96
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	855	3	4	9	N	4				100
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	3	4	9	N	4				104
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	972	3	7	9	N	6				110
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2				112

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

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

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

10	1891	N	890	-0-	-1001	-0-	890	3			N	-0-				7
11	1440	N	331	-0-	-1109	-0-	331	3			N	-0-				7
12	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	3			N	-0-				7
01	899	N	227	-0-	-672	-0-	227	3			N	-0-				7
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				7
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				7

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2718	N	2625	-0-	-93	-0-	134	1	2467	3	N	22					100
							24	9									
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	3	N	45					145
							50	9									
12	2945	X	1582	-0-	-1363	-0-	111	1	1447	3	N	22	154	1			13
							24	9									
01	2945	X	1984	-0-	-961	-0-	108	1	1843	3	N	30					43
							33	9									
02	2660	X	1259	-0-	-1401	-0-	67	1	1170	3	N	20					63
							22	9									
03	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	145	1	2555	3	N	24					87
							26	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

10	992	N	766	-0-	-226	-0-	765	3	1	9	N	1					127
11	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	3			N	-0-					127
12	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					127
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	3	2	9	N	2					129
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	3	4	9	N	4					133
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1					134

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

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

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

10	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					48
11	630	#	80	-0-	-550	-0-	80	2			N	-0-					48
12	651	#	124	-0-	-527	-0-	124	2			N	-0-					48
01	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					48
02	588	#	163	-0-	-425	-0-	163	2			N	-0-					48
*03	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					75
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					75
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					75
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					75
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	26	1	32	2	N	-0-					75
*03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	27	1	42	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			316

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	7	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	2	1	1067	2	N	-0-			17
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	1	1	704	2	N	-0-			17
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-			17
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-			17
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	2	N	-0-			17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

10	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					105
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					105
12	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	2			N	-0-					105
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					105
02	1400	N	921	-0-	-479	-0-	921	2			N	-0-					105
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					105

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					207
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					207
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					207
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					207
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					207
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					189
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					189
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					189
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					189
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					189
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					189

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					89
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					89
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					89
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					89
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					70
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					70
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					70
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					78
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					78
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					78
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					78
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	424	2			N	-0-					78
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					78

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	10	1	4579	2	N	54					80
							59	9									
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	10	1	4168	2	N	-0-					80
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	10	1	4081	2	N	-0-					80
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	10	1	4079	2	N	-0-					80
02	3612	X	2594	-0-	-1018	-0-	10	1	2584	2	N	-0-					80
*03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	10	1	4553	2	N	48	95	1			33
							53	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					62
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	548	2	535	9	N	486					548
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					548
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					548

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	31	1	1293	2	N	-0-					137
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	30	1	1189	2	N	2					139
							2	9									
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	31	1	1133	2	N	5					144
							6	9									
01	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	31	1	1238	2	N	10					154
							11	9									
02	1148	N	919	-0-	-229	-0-	15	1	904	2	N	-0-					154
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	2	N	8					162
							9	9									

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					8
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					8
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					8
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					8
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					20
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					42
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					42
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	N	2					44
01	837	N	617	-0-	-220	-0-	615	3	2	9	N	2					46
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	742	3	2	9	N	2					48
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	3	3	9	N	3					51

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					50
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					50
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					50
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					50
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					50
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

10	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			N	-0-					196
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					196
12	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-					196
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					196
02	1540	N	1186	-0-	-354	-0-	1186	2			N	-0-					196
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					196

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

10	DLQ	G-10	448	-0-	448	1950	448	2			Y	-0-					15
11	DLQ	G-10	558	-0-	558	2508	558	2			Y	-0-					15
12		2800 N	595	-0-	-2205	303	595	2			Y	-0-					15
01		840 N	537	-0-	-303	-0-	537	2			Y	-0-					15
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					15
*03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

10		1147 N	811	-0-	-336	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11		1080 N	623	-0-	-457	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12		1085 N	578	-0-	-507	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01		806 N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02		588 N	481	-0-	-107	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03		589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					20
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

*01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					5
02	2016	X	1523	-0-	-493	-0-	1523	3			N	-0-					5
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	7			116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

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

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-		-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-		-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
03	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3		N	-0-		-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-		-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-		-0-
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-		-0-
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-		-0-
02	1596	X	236	-0-	-1360	-0-	236	2		N	-0-		-0-
03	1767	X	1765	-0-	-2	-0-	1765	2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

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

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13407	12213	-0-	-1194 B	106925	12213	2		N	-0-			-0-
11	12752	11666	-0-	-1086 B	105839	11666	2		N	-0-			-0-
12	12927	11904	-0-	-1023 B	104816	11904	2		N	-0-			-0-
01	11598	11727	-0-	129 B	104945	11727	2		N	-0-			-0-
02	11396	10393	-0-	-1003 B	103942	10393	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 103942													
*03	14793	11382	-0-	-3411 B	100531	11382	2		N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

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

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580	2		N	-0-			-0-
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2806	-0-	-374	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3188	-0-	-98	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2380	-0-	-560	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
*03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-			-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375	2		N	-0-			-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

10	589	N	374	-0-	-215	B	-0-	50	1	324	2	N	-0-						156
11	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	52	1	520	2	N	-0-						156
12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	62	1	543	2	N	-0-						156
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	62	1	471	2	N	-0-						156
02	532	N	499	-0-	-33	B	-0-	56	1	443	2	N	-0-						156
03	620	N	541	-0-	-79	B	-0-	14	1	527	2	N	-0-						156

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1348	3	6	9	N	5					35
11	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1290	2	35	9	N	32					66
*12	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1316	2	22	9	N	20					86
01	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1309	2	9	9	N	8					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

REMNANT ENERGY, INC. 701555
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					221
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	386	2	6	9	N	5					226
12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	464	2	3	9	N	3					229
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	449	2	3	9	N	3					232
02	308	N	154	-0-	-154 B	-0-	154	2			N	-0-					232
03	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					232

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-530					N	NO RPT					184

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					385
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	247	7			138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					138

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-	146	7			95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993					N	NO RPT					95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

10	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1182	3	23	9	N	21					125
11	480	N	159	-0-	-321 B	-0-	159	3			N	-0-					125
12	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					125
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					125
02	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					125
03	496	N	170	-0-	-326 B	-0-	170	3			N	-0-					125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7					45
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	N	17					62
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					62
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	125	2	9	9	N	8					70
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	110	2	6	9	N	5					75
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	126	2	10	9	N	9					84

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	64	1	1717	2	Y	21					67
							23	9									
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	2	Y	27					94
							30	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1801	2	Y	51	81	1			64
							56	9									
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1780	2	Y	13	35	1			42
							14	9									
02	1372	N	990	-0-	-382	-0-	24	1	963	2	Y	3					45
							3	9									
*03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	2	Y	32					77
							35	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	618	2	14	9	N	13					13
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	N	10					23
02	560	N	392	-0-	-168	-0-	392	2			N	-0-					23
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					23

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

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

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					10
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					10
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					10
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					10
02	476 N	377	-0-	-99	-0-	377	2			N	-0-					10
03	496 N	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					10

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					25
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					25
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					25
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					25
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					25
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					25

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	130	1	60	2	Y	-0-					25
11	360	N	141	-0-	-219	-0-	125	1	16	2	Y	-0-					25
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					25
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	86	1	38	2	Y	-0-					25
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	38	1	156	2	Y	-0-					25
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	2	Y	-0-					25

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	67	1	176	2	Y	-0-					27
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	56	1	197	2	Y	-0-					27
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	2	Y	-0-					27
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	47	1	196	2	Y	-0-					27
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	22	1	102	2	Y	-0-					27
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	67	1	33	2	Y	-0-					27

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	112	1	167	2	Y	21	1	8			70
							23	9									
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	94	1	230	2	Y	30					100
							33	9									
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	14	1	88	2	Y	16	70	1			46
							18	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	79	1	304	2	Y	27					73
							30	9									
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	29	1	125	2	Y	9					82
							10	9									
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	173	1	39	2	Y	8					90
							9	9									

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

10	248	N	135	-0-	-113	-0-	74	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	63	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	88	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	50	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	67	-0-	-150	-0-	45	1	22	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	56	1	207	2	Y	-0-					37
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	88	1	228	2	Y	-0-					37
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	279	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					37
03	310	N	139	-0-	-171	-0-	45	1	94	2	Y	-0-					37

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1136	3	4	9	N	4					155
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	9	N	5					160
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1157	3	15	9	N	14					174
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1328	3	10	9	N	9					183
02	1316	N	721	-0-	-595	-0-	715	3	6	9	N	5					188
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1					112
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					112
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					112
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					112
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1218	2	12	9	N	11					142
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1171	2	25	9	N	23					165
12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1205	2	19	9	N	17					182
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1133	2	17	9	N	15					197
02	1120	N	714	-0-	-406	-0-	700	2	14	9	N	13	190	1			20
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1339	2	10	9	N	9					29

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					14
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					14
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					14
*01	DELQ PR	717	-0-	717	717	717	2			N	-0-					14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	717					N	NO RPT					14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	717					N	NO RPT					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					32
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1691	2	40	9	N	36					68
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	N	22					90
*01	DELQ PR	1502	-0-	1502	1502	1485	2	17	9	N	15					105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502					N	NO RPT					105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1502					N	NO RPT					105

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					33
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2067	2	21	9	N	19					52
*12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	11	9	N	10					62
*01	DELQ PR	2085	-0-	2085	2085	2072	2	13	9	N	12					74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2085					N	NO RPT					74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2085					N	NO RPT					74

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					183
11	1320	X	948	-0-	-372	-0-	948	2			N	-0-					27
*12	1364	X	705	-0-	-659	-0-	705	2			N	-0-					27
*01 DELQ PR			1677	-0-	1677	1677	1676	2	1	9	N	1					28
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	445					N	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	445					N	NO RPT					28

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					53
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					53
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					53
*01	DELQ PR		1633	-0-	1633	1633	1633	2			N	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1633					N	NO RPT					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1633					N	NO RPT					53

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					63
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3818	2	31	9	N	28					105
*12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3795	2	33	9	N	30					135
*01	DELQ PR		3297	-0-	3297	3297	3289	2	8	9	N	7					142
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	1617					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1617					N	NO RPT					142

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					173
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4322	2	46	9	N	42					90
*12	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	4340	2	50	9	N	45					135
*01	DELQ PR		4278	-0-	4278	4278	4225	2	53	9	N	48	135	1			48
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	162					N	NO RPT					48
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					48

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					24
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					24
*12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					24
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		2319	-0-	2319	2319	2319	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2319					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2319					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					37
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1820	2	45	9	N	41					108
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1830	2	32	9	N	29					137
*01	DELQ PR		1852	-0-	1852	1852	1816	2	36	9	N	33	60	1			110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1852					N	NO RPT					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1852					N	NO RPT					110

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*12	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01 DELQ PR			896	-0-	896	896	896	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	896					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	896					N	NO RPT					-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					27
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					27
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	N	3					30
*01 DELQ PR			1247	-0-	1247	1247	1227	2	20	9	N	18					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					48

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					103
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					103
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					103
*01 DELQ PR			612	-0-	612	612	612	2			N	-0-					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	612					N	NO RPT					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	612					N	NO RPT					103

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	9	N	13					43
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					43
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					238
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1253	2	64	9	N	58	183	1			152
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1258	2	83	9	N	75					227
*01	DELQ PR		1295	-0-	1295	1295	1226	2	69	9	N	63	192	1			98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1295					N	NO RPT					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1295					N	NO RPT					98

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					55
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					27
11	960	N	642	-0-	-318	-0-	642	2			N	-0-					22
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					22
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					7
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					7
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					7
*01	DELQ PR		158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	158					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	158					N	NO RPT					7

SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					225
11	3390	X	2580	-0-	-810	-0-	2534	2	46	9	N	42					120
*12	3875	X	2554	-0-	-1321	-0-	2519	2	35	9	N	32					152
*01	DELQ PR		2264	-0-	2264	2264	2236	2	28	9	N	25					177
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					177
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					43
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					43
*12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					43
*01	DELQ PR	1466	-0-	1466	1466	1466	2			N	-0-					43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					43

FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					35
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					34
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					34
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	N	10					44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					415
11	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4039	2	92	9	N	84					218
*12	4712	X	3929	-0-	-783	-0-	3794	2	135	9	N	123	174	1			167
*01	DELQ PR		3876	-0-	3876	3876	3776	2	100	9	N	91					258
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					258
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					163
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5817	2	140	9	N	127	178	1			107
*12	7471	X	7015	-0-	-456	-0-	6810	2	205	9	N	186					293
*01	DELQ PR		7225	-0-	7225	7225	7021	2	204	9	N	185	183	1			295
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	477					N	NO RPT					295
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	477					N	NO RPT					295

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					118
11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10858	2	36	9	N	33					253
*12	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	10959	2	140	9	N	127	184	1			196
*01	DELQ PR		8730	-0-	8730	8730	8668	2	62	9	N	56					252
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	694					N	NO RPT					252
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	694					N	NO RPT					252

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					261
11	6930	X	4943	-0-	-1987	-0-	4889	2	54	9	N	49					195
*12	6820	X	3994	-0-	-2826	-0-	3929	2	65	9	N	59					254
*01	DELQ PR		6603	-0-	6603	6603	6459	2	144	9	N	131	187	1			198
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	443					N	NO RPT					198
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					198

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					261
11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6809	2	86	9	N	78					190
*12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6957	2	101	9	N	92					282
*01	DELQ PR		6821	-0-	6821	6821	6759	2	62	9	N	56	169	1			169
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	2061					N	NO RPT					169
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2061					N	NO RPT					169

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					305
11	6900	X	6893	-0-	-7	-0-	6776	2	117	9	N	106	184	1			149
*12	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7618	2	190	9	N	173	191	1			131
*01	DELQ PR		6605	-0-	6605	6605	6401	2	204	9	N	185	184	1			132
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	165					N	NO RPT					132
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	165					N	NO RPT					132

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					140
11	5970	X	5549	-0-	-421	-0-	5348	2	201	9	N	183	187	1			171
*12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5655	2	147	9	N	134	176	1			129
*01	DELQ PR		5385	-0-	5385	5385	5269	2	116	9	N	105	183	1			51
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	373					N	NO RPT					51
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT					51

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					241
11	8430	X	7951	-0-	-479	-0-	7623	2	328	9	N	298	348	1			215
*12	8432	X	8032	-0-	-400	-0-	7726	2	306	9	N	278	182	1			311
*01	DELQ PR		7815	-0-	7815	7815	7534	2	281	9	N	255	380	1			186
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	199					N	NO RPT					186
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	199					N	NO RPT					186

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					211
11	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	2625	2	239	9	N	217	191	1			269
*12	2914	X	2212	-0-	-702	-0-	1964	2	248	9	N	225	197	1			297
01	DELQ PR		2120	-0-	2120	2120	1832	2	288	9	N	262	181	1			378
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					378
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					138
11	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5565	2	18	9	N	16					100
*12	6014	X	5865	-0-	-149	-0-	5807	2	58	9	N	53					153
01	DELQ PR		5662	-0-	5662	5662	5563	2	99	9	N	90	62	1			181
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	230					N	NO RPT					181
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	230					N	NO RPT					181

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					335
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	2987	2	252	9	N	229	181	1			246
*12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2525	2	317	9	N	288	376	1			158
*01	DELQ PR		3379	-0-	3379	3379	3150	2	229	9	N	208	193	1			173
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	1195					N	NO RPT					173
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1195					N	NO RPT					173

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					499
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	707	2	145	9	N	132	187	1			46
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1126	2	142	9	N	129					175
*01	DELQ PR		556	-0-	556	556	472	2	84	9	N	76	185	1			66
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	556					N	NO RPT					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	556					N	NO RPT					66

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					437
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4398	2	266	9	N	242	356	1			129
*12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4583	2	290	9	N	264	187	1			206
*01	DELQ PR		4433	-0-	4433	4433	4158	2	275	9	N	250	373	1			83
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	289					N	NO RPT					83
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	289					N	NO RPT					83

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					204
11	5700	X	4790	-0-	-910	-0-	4677	2	113	9	N	103	184	1			187
*12	5890	X	3802	-0-	-2088	-0-	3692	2	110	9	N	100					287
*01	DELQ PR		3425	-0-	3425	3425	3290	2	135	9	N	123	184	1			226
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT					226
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					178
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3246	2	83	9	N	75					292
*12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4317	2	105	9	N	95	191	1			196
*01	DELQ PR		3904	-0-	3904	3904	3808	2	96	9	N	87					283
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	740					N	NO RPT					283
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	740					N	NO RPT					283

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					333
11	3420	X	2422	-0-	-998	-0-	2071	2	351	9	N	319	187	1			303
*12	3441	X	2471	-0-	-970	-0-	2197	2	274	9	N	249	378	1			174
*01	DELQ PR		2467	-0-	2467	2467	2142	2	325	9	N	295	186	1			283
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					283
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					251
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	2984	2	227	9	N	206	177	1			232
*12	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	2923	2	207	9	N	188	182	1			238
*01	DELQ PR		3221	-0-	3221	3221	3011	2	210	9	N	191	181	1			248
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	701					N	NO RPT					248
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	701					N	NO RPT					248

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	72	1			86
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					309
11	6870	X	6600	-0-	-270	-0-	6137	2	463	9	N	421	386	1			162
*12	7099	X	6102	-0-	-997	-0-	5691	2	411	9	N	374	385	1			151
*01	DELQ PR		6171	-0-	6171	6171	5608	2	563	9	N	512	382	1			281
02	5908	X	NO RPT	-0-	-5908	263					N	NO RPT					281
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	263					N	NO RPT					281

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					586
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7336	2	485	9	N	441	177	1			419
*12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7082	2	618	9	N	562	542	1			439
*01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7419	2	560	9	N	509	372	1			576
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					576
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					576

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					155
11	5160	X	4773	-0-	-387	-0-	4403	2	370	9	N	336	365	1			116
*12	5425	X	4370	-0-	-1055	-0-	4036	2	334	9	N	304	184	1			236
*01	DELQ PR		4153	-0-	4153	4153	3801	2	352	9	N	320	381	1			175
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT					175
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					99
11	6540	X	6519	-0-	-21	-0-	6246	2	273	9	N	248	181	1			214
*12	6758	X	5743	-0-	-1015	-0-	5533	2	210	9	N	191	171	1			234
*01	DELQ PR		4933	-0-	4933	4933	4756	2	177	9	N	161	194	1			201
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					N	NO RPT					201
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					170
11	17220	X	15191	-0-	-2029	-0-	14748	2	443	9	N	403	336	1			253
*12	17298	X	14876	-0-	-2422	-0-	14523	2	353	9	N	321	343	1			231
*01	DELQ PR		15233	-0-	15233	15233	14786	2	447	9	N	406	364	1			273
02	15288	X	NO RPT	-0-	-15288	-0-					N	NO RPT					273
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					305
11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8049	2	525	9	N	477	533	1			295
*12	8618	X	8408	-0-	-210	-0-	7959	2	449	9	N	408	350	1			353
*01	DELQ PR		8230	-0-	8230	8230	7791	2	439	9	N	399	378	1			374
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784	446					N	NO RPT					374
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	446					N	NO RPT					374

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					610
*11	3660	X	3025	-0-	-635	-0-	2576	2	449	9	N	408	367	1			279
*12	3627	X	2920	-0-	-707	-0-	2614	2	306	9	N	278	380	1			177
*01	DELQ PR		3099	-0-	3099	3099	2773	2	326	9	N	296	182	1			291
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					291
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					452
11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6558	2	438	9	N	398	438	1			246
*12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6072	2	428	9	N	389	252	1			383
*01	DELQ PR		7981	-0-	7981	7981	7520	2	461	9	N	419	380	1			422
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	2549					N	NO RPT					422
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2549					N	NO RPT					422

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					188
11	4530	X	960	-0-	-3570	-0-	742	2	218	9	N	198					272
*12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5062	2	719	9	N	654	758	1			168
*01	DELQ PR		6350	-0-	6350	6350	5763	2	587	9	N	534	377	1			325
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	2766					N	NO RPT					325
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2766					N	NO RPT					325

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4101	2	179	9	N	163	186	1			250
*12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3728	2	153	9	N	139					389
*01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3509	2	129	9	N	117	236	1			270
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					231
11	2910	X	2224	-0-	-686	-0-	1825	2	399	9	N	363	363	1			190
*12	3162	X	1932	-0-	-1230	-0-	1571	2	361	9	N	328	378	1			140
*01	DELQ PR		2418	-0-	2418	2418	2001	2	417	9	N	379	377	1			142
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					190
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2818	2	458	9	N	416	352	1			165
*12	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2432	2	399	9	N	363	187	1			341
*01	DELQ PR		3357	-0-	3357	3357	2906	2	451	9	N	410	378	1			373
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	445					N	NO RPT					373
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	445					N	NO RPT					373

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					287
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5271	2	562	9	N	511	559	1			281
*12	5766	X	5221	-0-	-545	-0-	4726	2	495	9	N	450	557	1			174
*01	DELQ PR		5562	-0-	5562	5562	5030	2	532	9	N	484	358	1			300
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	354					N	NO RPT					300
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	354					N	NO RPT					300

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					236
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	3701	2	459	9	N	417	547	1			163
*12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4307	2	493	9	N	448	365	1			246
*01	DELQ PR		4626	-0-	4626	4626	4119	2	507	9	N	461	384	1			323
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	3282					N	NO RPT					323
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3282					N	NO RPT					323

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					272
11	5430	X	4643	-0-	-787	-0-	4284	2	359	9	N	326	383	1			121
*12	5952	X	4165	-0-	-1787	-0-	3880	2	285	9	N	259	192	1			188
*01	DELQ PR		4336	-0-	4336	4336	4008	2	328	9	N	298	364	1			122
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT					122
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					300
11	14910	X	12801	-0-	-2109	-0-	12569	2	232	9	N	211	186	1			209
*12	14756	X	11454	-0-	-3302	-0-	11225	2	229	9	N	208	193	1			224
*01	DELQ PR		12294	-0-	12294	12294	12028	2	266	9	N	242	189	1			277
02	13048	X	NO RPT	-0-	-13048	-0-					N	NO RPT					277
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					381
11	5100	X	4743	-0-	-357	-0-	4449	2	294	9	N	267	436	1			60
*12	5518	X	5073	-0-	-445	-0-	4572	2	501	9	N	455	375	1			140
*01	DELQ PR		5422	-0-	5422	5422	4964	2	458	9	N	416	376	1			180
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	550					N	NO RPT					180
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	550					N	NO RPT					180

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					158
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4239	2	636	9	N	578	667	1			211
*12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4126	2	485	9	N	441	363	1			289
*01	DELQ PR		4730	-0-	4730	4730	4133	2	597	9	N	543	369	1			463
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	866					N	NO RPT					463
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	866					N	NO RPT					463

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					105
11	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					105
*12	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					105
*01	DELQ PR		2694	-0-	2694	2694	2573	2	121	9	N	110					215
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	2666					N	NO RPT					215
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2666					N	NO RPT					215

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					191
11	7830	X	6114	-0-	-1716	-0-	5629	2	485	9	N	441	352	1			221
*12	8091	X	5601	-0-	-2490	-0-	5170	2	431	9	N	392	354	1			259
*01	DELQ PR		6219	-0-	6219	6219	5726	2	493	9	N	448	557	1			150
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	87					N	NO RPT					150
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	87					N	NO RPT					150

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					240
11	4410	X	2872	-0-	-1538	-0-	2800	2	72	9	N	65	177	1			170
*12	3906	X	2389	-0-	-1517	-0-	2192	2	197	9	N	179	187	1			162
*01	DELQ PR		2512	-0-	2512	2512	2299	2	213	9	N	194	191	1			165
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					165
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					221
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5283	2	477	9	N	434	543	1			140
*12	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4326	2	427	9	N	388	182	1			346
*01	DELQ PR		4248	-0-	4248	4248	3851	2	397	9	N	361	367	1			340
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					340
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					N	NO RPT					312
11	26370	X	24102	-0-	-2268	-0-	23544	2	558	9	N	507	375	1			211
*12	26567	X	23934	-0-	-2633	-0-	23402	2	532	9	N	484	550	1			145
*01	DELQ PR		22717	-0-	22717	22717	22232	2	485	9	N	441	378	1			208
02	23996	X	NO RPT	-0-	-23996	-0-					N	NO RPT					208
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

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

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					234
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	4933	2	382	9	N	347	362	1			89
*12	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	4936	2	362	9	N	329	195	1			223
*01	DELQ PR		5275	-0-	5275	5275	4879	2	396	9	N	360	369	1			214
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	67					N	NO RPT					214
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					214

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					259
11	16110	X	14043	-0-	-2067	-0-	13289	2	754	9	N	685	568	1			262
*12	15872	X	13906	-0-	-1966	-0-	13163	2	743	9	N	675	584	1			353
*01	DELQ PR		12882	-0-	12882	12882	12171	2	711	9	N	646	742	1			257
02	14000	X	NO RPT	-0-	-14000	-0-					N	NO RPT					257
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					258
11	14340	X	11648	-0-	-2692	-0-	11351	2	297	9	N	270	194	1			241
*12	14508	X	11425	-0-	-3083	-0-	11133	2	292	9	N	265	186	1			320
*01	DELQ PR		10946	-0-	10946	10946	10653	2	293	9	N	266	373	1			213
02	12208	X	NO RPT	-0-	-12208	-0-					N	NO RPT					213
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					198
11	12630	X	10674	-0-	-1956	-0-	10389	2	285	9	N	259	194	1			173
*12	12772	X	10418	-0-	-2354	-0-	10125	2	293	9	N	266	191	1			248
*01	DELQ PR		9080	-0-	9080	9080	8847	2	233	9	N	212	183	1			277
02	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					277
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					259
11	10830	X	9889	-0-	-941	-0-	9524	2	365	9	N	332	345	1			181
*12	10974	X	9052	-0-	-1922	-0-	8764	2	288	9	N	262	171	1			272
*01	DELQ PR		9441	-0-	9441	9441	9099	2	342	9	N	311	369	1			214
02	9632	X	NO RPT	-0-	-9632	-0-					N	NO RPT					214
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					250
11	13500	X	10782	-0-	-2718	-0-	10496	2	286	9	N	260	195	1			201
*12	13516	X	10623	-0-	-2893	-0-	10317	2	306	9	N	278	195	1			284
*01	DELQ PR		9668	-0-	9668	9668	9402	2	266	9	N	242	384	1			142
02	11648	X	NO RPT	-0-	-11648	-0-					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					237
11	14130	X	13053	-0-	-1077	-0-	12688	2	365	9	N	332	342	1			191
*12	14601	X	13029	-0-	-1572	-0-	12658	2	371	9	N	337	344	1			184
*01	DELQ PR		12358	-0-	12358	12358	12024	2	334	9	N	304	187	1			301
02	12964	X	NO RPT	-0-	-12964	-0-					N	NO RPT					301
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					N	NO RPT					119
11	26899	X	26899	-0-	-0-	-0-	25834	2	1065	9	N	968	929	1			280
*12	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	25605	2	960	9	N	873	934	1			219
*01	DELQ PR		24566	-0-	24566	24566	23653	2	913	9	N	830	767	1			282
02	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	626					N	NO RPT					282
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT					282

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					348
11	12510	X	10346	-0-	-2164	-0-	10100	2	246	9	N	224					528
*12	12400	X	10381	-0-	-2019	-0-	9975	2	406	9	N	369	367	1			530
01	DELQ PR		8096	-0-	8096	8096	7895	2	201	9	N	183	378	1			335
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					N	NO RPT					335
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					482
11	8370	X	6551	-0-	-1819	-0-	5920	2	631	9	N	574	571	1			279
*12	8215	X	6386	-0-	-1829	-0-	5788	2	598	9	N	544	570	1			253
01	DELQ PR		6144	-0-	6144	6144	5570	2	574	9	N	522	565	1			210
02	6832	X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					N	NO RPT					210
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					600
11	9750	X	8023	-0-	-1727	-0-	7191	2	832	9	N	756	564	1			382
*12	9517	X	7367	-0-	-2150	-0-	6589	2	778	9	N	707	765	1			324
01	DELQ PR		7227	-0-	7227	7227	6420	2	807	9	N	734	734	1			324
02	8428	X	NO RPT	-0-	-8428	-0-					N	NO RPT					324
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	11367	-0-	-2118	-0-	10217	2	1150	9	N	1045	897	1			326
11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	1080	1096	1			310
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	1013	929	1			394
01	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	963	1178	1			179
02	10892	X	-0-	-0-	-10892	-0-					N	1016	779	1			416
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					416

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

10	T. A.		289	-0-	289	1699	289	2			N	-0-					55
11	T. A.		306	-0-	306	2005	306	2			N	-0-					55
12	T. A.		528	-0-	528	2533	528	2			N	-0-					55
01	T. A.		380	-0-	380	2913	380	2			N	-0-					55
02	3128		215	-0-	-2913	-0-	215	2			N	-0-					55
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					55

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

10	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	2271	3			N	-0-					18
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					18
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					18
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					18
02	2352	N	1696	-0-	-656	-0-	1696	3			N	-0-					18
*03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					137
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					137
12	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					137
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					137
02	1596 N	1067	-0-	-529	-0-	1067	2			N	-0-					137
*03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					137

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					80
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					80
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					80
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					80
02	700 N	467	-0-	-233	-0-	467	2			N	-0-					80
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					80

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

10	899 N	809	-0-	-90	-0-	803	2	6	9	N	5					198
11	810 N	127	-0-	-683	-0-	116	2	11	9	N	10					208
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					208
01	806 N	380	-0-	-426	-0-	369	2	11	9	N	10	181	1			37
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					37
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1069	2	84	9	N	76					113

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1907	2	44	9	N	40					180
11	1980 N	1682	-0-	-298	-0-	1660	2	22	9	N	20					200
12	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2026	2	33	9	N	30					230
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1918	2	36	9	N	33	190	1			73
02	1568 N	320	-0-	-1248	-0-	314	2	6	9	N	5					78
03	2046 N	1689	-0-	-357	-0-	1672	2	17	9	N	15					93

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					111
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					111
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					111
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					111
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	2			N	-0-					111
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					111

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	274	2	46	9	N	42	190	1			92
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	254	2	28	9	N	25					117
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	192	2	25	9	N	23					140
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	288	2	26	9	N	24					164
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	216	2	11	9	N	10					174
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	170	2	18	9	N	16					190

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1683	2	21	9	N	19					243
11	1590	X	1302	-0-	-288	-0-	1285	2	17	9	N	15					258
12	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	1587	2	30	9	N	27	193	1			92
01	1705	X	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					92
02	1540	X	1108	-0-	-432	-0-	1108	2			N	-0-					92
03	1705	X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					92

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					243
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					243
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					243
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	192	1			72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	305	2	12	9	N	11					220
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					222
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					222
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	332	2	28	9	N	25	193	1			54
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10					64
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	2	17	9	N	15					79

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	48	1	1269	2	Y	-0-					132
11	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	46	1	1207	2	Y	-0-					132
12	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	45	1	1207	2	Y	-0-					132
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					132
02	1176 N	1060	-0-	-116	-0-	25	1	1035	2	Y	-0-					132
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1197	2	Y	-0-					132

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2					26
11	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	1140	2			Y	-0-					26
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					26
01	1085 N	941	-0-	-144	-0-	941	2			Y	-0-					26
02	980 N	692	-0-	-288	-0-	692	2			Y	-0-					26
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	7	1	901	2	Y	-0-					26

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	2	17	9	Y	15					142
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					142
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	Y	3	3	8			142
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	Y	14	111	1	3	8	42
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1305	2	11	9	Y	10					52
*03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	3	8			63

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					40
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					40
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					40
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					40
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					40
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					40

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294 N	1530	-0-	-764	-0-	55	1	1475	2	N	-0-					29
11	2190 N	1148	-0-	-1042	-0-	42	1	1105	2	N	1	1	1	1	8	28
						1	9									
12	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	67	1	1781	2	N	25	1	1			52
						28	9									
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2042	2	N	13	42	1			23
						14	9									
02	1064 N	882	-0-	-182	-0-	21	1	853	2	N	7					30
						8	9									
03	1891 N	1596	-0-	-295	-0-	59	1	1517	2	N	18					48
						20	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	102	1	2717	2	Y	6					53
						7	9									
11	3060 X	2972	-0-	-88	-0-	108	1	2824	2	Y	36	2	1			87
						40	9									
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	108	1	2873	2	Y	81	54	1			114
						89	9									
01	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	109	1	2852	2	Y	27	95	1			46
						30	9									
02	2744 X	2325	-0-	-419	-0-	56	1	2267	2	Y	2					48
						2	9									
03	3038 X	2957	-0-	-81	-0-	109	1	2814	2	Y	31					79
						34	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1766	-0-	-32	-0-	420	1	1345	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	300	1	1486	2	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	404	1	1379	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	373	1	877	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1596	N	1007	-0-	-589	-0-	57	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1253	-0-	-514	-0-	72	1	1181	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

10	992	N	869	-0-	-123	-0-	31	1	838	2	N	-0-					15
11	1170	N	742	-0-	-428	-0-	27	1	715	2	N	-0-					15
12	806	N	57	-0-	-749	-0-	2	1	55	2	N	-0-					15
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					15
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					45
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					45
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					45
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					45
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					45
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					45

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	N	-0-					30
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	N	2					32
							2	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	652	2	N	17					49
							19	9									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	730	2	N	6	41	1			14
							7	9									
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	13	1	509	2	N	4					18
							4	9									
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	26	1	677	2	N	-0-					18

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

10	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1583	2	8	9	Y	7					134
11	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1670	2	18	9	Y	16	1	8			149
12	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1527	2	15	9	Y	14					163
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1453	2	20	9	Y	18					181
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	2					183
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1639	2	25	9	Y	23	169	1			37

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

10	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					42
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					42
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					42
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					42
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					42
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					42

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	3					83
							3	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	3	3	8			83
							3	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	8	1	498	2	Y	19	2	8			100
							21	9									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	487	2	Y	86	122	1	2	8	62
							95	9									
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	7	1	419	2	Y	1					63
							1	9									
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	8	1	470	2	Y	27	3	8			87
							30	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	2718	2	34	9	Y	31					92
11	2730	N	2601	-0-	-129	-0-	2553	2	48	9	Y	44					136
12	2821	N	2609	-0-	-212	-0-	2550	2	59	9	Y	54					190
01	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2580	2	51	9	Y	46	189	1			47
02	2436	N	1262	-0-	-1174	-0-	1243	2	19	9	Y	17					64
*03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2666	2	47	9	Y	43					107

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	35	1	943	2	Y	-0-					2
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	Y	-0-					2
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	2	Y	-0-					2
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	36	1	945	2	Y	-0-					2
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	18	1	737	2	Y	-0-					2
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	34	1	875	2	Y	-0-					2

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

10	403	N	372	-0-	-31	-0-	13	1	359	2	Y	-0-					10
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	14	1	374	2	Y	-0-					10
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					10
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					10
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					10
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					10

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	2	Y	-0-					24
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1220	2	Y	-0-					24
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	2	Y	-0-					24
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	2	Y	-0-					24
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	25	1	1004	2	Y	-0-					24
03	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	47	1	1221	2	Y	-0-					24

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

10	682	N	672	-0-	-10	-0-	24	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	24	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	24	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	403	-0-	-213	-0-	10	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

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

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1031	2	8	9	N	7					97
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					114
12	868 N	739	-0-	-129	-0-	728	2	11	9	N	10	93	1			31
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					31
02	784 N	616	-0-	-168	-0-	616	2			N	-0-					31
*03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1246	2	15	9	N	14					45

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					2
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					2
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					2
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					2
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

10	961 N	925	-0-	-36	-0-	30	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	30	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	-0-					-0-
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

10	1023 N	973	-0-	-50	-0-	35	1	938	2	Y	-0-					1
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	1009	2	Y	-0-					1
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	994	2	Y	-0-					1
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	2	Y	-0-					1
02	952 N	705	-0-	-247	-0-	17	1	688	2	Y	-0-					1
*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2230	2	Y	-0-					20
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	84	1	2205	2	Y	-0-					20
12	2325 N	2287	-0-	-38	-0-	83	1	2204	2	Y	-0-					20
01	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	85	1	2220	2	Y	-0-					20
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	44	1	1809	2	Y	-0-					20
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	84	1	2178	2	Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183	2	Y	-0-					1
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	47	1	1222	2	Y	-0-					1
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	Y	-0-					1
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1389	2	Y	-0-					1
02	1120 N	888	-0-	-232	-0-	21	1	867	2	Y	-0-					1
*03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	49	1	1275	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

10	1147 N	826	-0-	-321	-0-	29	1	787	2	Y	9					48
						10	9									
11	1080 N	114	-0-	-966	-0-	4	1	109	2	Y	1					49
						1	9									
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	25	1			25
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	20	1			5
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					10
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					10
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					10
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					10
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					10
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					10

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

10	279 N	220	-0-	-59	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					39
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					39
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					39
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	Y	-0-					39
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					39
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					39

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

10	496 N	193	-0-	-303	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					26
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					26
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					26
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	-0-					26
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					26
03	434 N	259	-0-	-175	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					26

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	72	1	1922	2	Y	20					84
						22	9									
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	2	Y	24	1	1			107
						26	9									
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	77	1	2048	2	Y	42	121	1			28
						46	9									
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	76	1	1986	2	Y	25	27	1			26
						28	9									
02	1960 N	1060	-0-	-900	-0-	25	1	1034	2	Y	1					27
						1	9									
03	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	75	1	1934	2	Y	25					52
						28	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

10	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1455	2	24	9	Y	22					195
11	1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1342	2	11	9	Y	10	183	1			22
12	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1367	2	32	9	Y	29					51
01	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1377	2	26	9	Y	24					75
02	1260 N	959	-0-	-301	-0-	945	2	14	9	Y	13					88
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	Y	22					110

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	9	1	378	2	N	-0-					-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

10	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	47	1	1252	2	N	-0-					1
11	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	47	1	1235	2	N	-0-					1
12	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	49	1	1304	2	N	-0-					1
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	2	N	-0-					1
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-					1
03	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	50	1	1291	2	N	-0-					1

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

10	310 N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

10	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	41	1	1091	2	Y	-0-					17
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	47	1	1239	2	Y	-0-					17
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	46	1	1217	2	Y	-0-					17
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-					17
02	1176 N	886	-0-	-290	-0-	21	1	865	2	Y	-0-					17
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	2	Y	-0-					17

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

10	1457 X	1272	-0-	-185	-0-	1270	2	2	9	Y	2	2	8			49
11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1	1	8			49
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	Y	1	1	8			49
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2	9	Y	2	2	8			49
02	1540 N	1386	-0-	-154	-0-	1385	2	1	9	Y	1	1	8			49
03	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	7	1	1709	2	Y	1	1	8			49
						1	9									

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	Y	-0-			30
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	2	Y	-0-			30
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	-0-			30
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	Y	-0-			30
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	2	Y	-0-			30
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	-0-			30

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	2	Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	Y	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	Y	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	-0-			-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	Y	-0-			1
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-			1
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	34	1	909	2	Y	-0-			1
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	Y	-0-			1
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	20	1	802	2	Y	-0-			1
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	33	1	863	2	Y	-0-			1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	886	-0-	-168	-0-	32	1	854	2	Y	-0-					49
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	33	1	857	2	Y	-0-					49
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					49
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	32	1	827	2	Y	-0-					49
02	840	N	646	-0-	-194	-0-	15	1	631	2	Y	-0-					49
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	2	Y	-0-					49

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					14
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					14
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					14
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	19	1	496	2	Y	-0-					14
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	10	1	390	2	Y	-0-					14
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	-0-					14

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	935	-0-	-88	-0-	34	1	901	2	Y	-0-					1
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	36	1	947	2	Y	-0-					1
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	36	1	973	2	Y	-0-					1
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-					1
02	924	N	479	-0-	-445	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					1
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	37	1	962	2	Y	-0-					1

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	39	1	1045	2	Y	-0-					1
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	40	1	1035	2	Y	-0-					1
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	38	1	1018	2	Y	-0-					1
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-					1
02	1008	N	695	-0-	-313	-0-	17	1	678	2	Y	-0-					1
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	2	Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

10	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	31	1	1975	2	Y	-0-					1
11	1950 N	1869	-0-	-81	-0-	30	1	1839	2	Y	-0-					1
12	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	31	1	1855	2	Y	-0-					1
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	Y	-0-					1
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	Y	-0-					1
*03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	31	1	1932	2	Y	-0-					1

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	465 N	445	-0-	-20	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	61	1			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					20
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					20
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					20
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

10	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					25
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					25
12	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					25
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					25
02	700 N	468	-0-	-232	-0-	468	2			N	-0-					25
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	131	1	3487	2	Y	-0-					28
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	139	1	3635	2	Y	-0-					28
12	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	112	1	2997	2	Y	-0-					28
01	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	109	1	2862	2	Y	-0-					28
02	3388	X	2097	-0-	-1291	-0-	50	1	2047	2	Y	-0-					28
*03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	154	1	3981	2	Y	2					30
							2	9									

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1656	2	Y	12					55
							13	9									
11	600	N	55	-0-	-545	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					55
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	2	Y	26					81
							29	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	71	1	1844	2	Y	5	62	1			24
							6	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	Y	-0-					24
03	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	46	1	1190	2	Y	-0-					24

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	65	1	1741	2	Y	-0-					50
11	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	65	1	1693	2	Y	-0-					50
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	2	Y	-0-					50
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	66	1	1714	2	Y	-0-					50
02	1652	N	1138	-0-	-514	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-					50
*03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1838	2	Y	-0-					50

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

10	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	52	1	1384	2	Y	1					37
							1	9									
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	54	1	1414	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	2	Y	12	1	1			48
							13	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	56	1	1458	2	Y	9	44	1			13
							10	9									
02	1372	N	1115	-0-	-257	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					13
03	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	49	1	1283	2	Y	3					16
							3	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					160
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					160
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					160
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	211	2	3	9	N	3					163
02	224	N	112	-0-	-112	-0-	112	2			N	-0-					163
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					163

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

10	T. A.		52	-0-	52	388	52	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		23	-0-	23	411	23	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-	31	442	31	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		21	-0-	21	463	21	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	471	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	479	8	2			Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

10	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1268	2	6	9	Y	5	186	1			18
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1302	2	23	9	Y	21					39
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1288	2	22	9	Y	20					59
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1276	2	20	9	Y	18					77
02	1204	N	649	-0-	-555	-0-	649	2			Y	-0-					77
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	Y	14					91

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2169	2	25	9	Y	23					55
11	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	2105	2	33	9	Y	30					85
12	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2158	2	41	9	Y	37					122
01	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2123	2	21	9	Y	19					141
02	1988	N	1453	-0-	-535	-0-	1452	2	1	9	Y	1					142
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2210	2	29	9	Y	26					168

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

10	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	3493	2	45	9	Y	41	169	1			13
11	3540	X	2882	-0-	-658	-0-	2882	2			Y	-0-					13
12	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	2798	2	50	9	Y	45					58
01	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	2756	2	112	9	Y	102					160
02	2856	X	2243	-0-	-613	-0-	2209	2	34	9	Y	31	179	1			12
03	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3098	2	26	9	Y	24					36

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2282	2	29	9	Y	26	2	1			324
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2202	2	48	9	Y	44					368
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2552	2	26	9	Y	24	176	1			216
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2601	2	79	9	Y	72	3	1			285
02	1876	N	1071	-0-	-805	-0-	1052	2	19	9	Y	17					302
*03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2266	2	90	9	Y	82	174	1			210

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	Y	5	178	1			30
							6	9									
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	30	1	525	2	Y	8					38
							9	9									
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	11					49
							12	9									
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	18					67
							20	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	-0-					67
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	6					73
							7	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

10	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	51	1	1363	2	Y	23					78
							25	9									
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	56	1	1466	2	Y	25					103
							28	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	55	1	1456	2	Y	67					170
							74	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	2	Y	11	113	1			68
							12	9									
02	1456	N	904	-0-	-552	-0-	21	1	875	2	Y	7					75
							8	9									
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1601	2	Y	30					105
							33	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					95
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					95
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					95
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					95
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2			N	-0-					95
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	Y	-0-					12
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-	6	1			6
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

10	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1213	2	17	9	Y	15					216
11	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1104	2	12	9	Y	11					227
12	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1129	2	66	9	Y	60	180	1			107
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1167	2	21	9	Y	19					126
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	986	2	6	9	Y	5					131
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1344	2	24	9	Y	22					153

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					49
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					49
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					49
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					49
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					49
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					49

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					124
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					124
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					124
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					124
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					124
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					124

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					37
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					37
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	364	2	28	9	N	25					62
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6					68
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					68
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					70

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7					114
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					114
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	987	2	57	9	N	52					166
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	950	2	34	9	N	31					197
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					197
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	N	25					222

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

10	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	3968	2	62	9	Y	56	97	1	4	8	114
11	4050	X	3745	-0-	-305	-0-	3633	2	112	9	Y	102	181	1	9	8	26
12	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	3814	2	23	9	Y	21	3	8			44
01	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3698	2	29	9	Y	26					70
02	3640	X	2998	-0-	-642	-0-	2984	2	14	9	Y	13					83
*03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4127	2	21	9	Y	19	4	8			98

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					30
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	619	2	6	9	N	5					35
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					35
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					35
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					35
03	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	2			N	-0-					35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	10836	-0-	-634	-0-	10590	2	246	9	N	224	190	1			91
11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11414	2	448	9	N	407	193	1			305
12	11470	X	11206	-0-	-264	-0-	11183	2	23	9	N	21					326
01	11470	X	11161	-0-	-309	-0-	11001	2	160	9	N	145	192	1			279
02	10360	X	10266	-0-	-94	-0-	10238	2	28	9	N	25	191	1			113
*03	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11239	2	253	9	N	230	189	1			154

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		512	-0-	512	4042	512	2			N	-0-					92
11	T. A.		1336	-0-	1336	5378	1311	2	25	9	N	23					115
12	T. A.		1847	-0-	1847	7225	1748	2	99	9	N	90	175	1			30
01	T. A.		1724	-0-	1724	8949	1711	2	13	9	N	12					42
02	T. A.		1306	-0-	1306	10255	1300	2	6	9	N	5					47
03	T. A.		2990	-0-	2990	13245	2970	2	20	9	N	18					65

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					25
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					25
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					25
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					25
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-					25
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					25

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					9
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					9
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					9
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					9
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					9
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

10	T. A.	3123	-0-	3123	16040	3095	2	28	9	Y	25					83
11	T. A.	3288	-0-	3288	19328	3255	2	33	9	Y	30					113
12	T. A.	3312	-0-	3312	22640	3282	2	30	9	Y	27					140
01	T. A.	2881	-0-	2881	25521	2846	2	35	9	Y	32					172
02	28362 X	2841	-0-	-25521	-0-	2821	2	20	9	Y	18					190
03	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3163	2	26	9	Y	24	180	1			34

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

10	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1632	2	10	9	Y	9					143
11	1770 N	1312	-0-	-458	-0-	1298	2	14	9	Y	13	1	8			155
12	1829 N	1513	-0-	-316	-0-	1498	2	15	9	Y	14					169
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	9	Y	17	1	8			185
02	1232 N	1038	-0-	-194	-0-	1030	2	8	9	Y	7					192
*03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1537	2	19	9	Y	17	184	1	1	8	24

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2	1	2022	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2	2	8			25
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2220	2	6	9	Y	5	5	8			25
02	1568	N	1347	-0-	-221	-0-	1344	2	3	9	Y	3	3	8			25
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2314	2	84	9	Y	76	3	8			98

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	Y	3	3	8			33
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	8			33
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	11	1	1572	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	3	8			33
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	932	2	2	9	Y	2	2	8			33
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	2	Y	34	3	8			64
							37	9									

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	36	1	974	2	Y	-0-					11
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	38	1	1000	2	Y	-0-					11
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	-0-					11
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	2	Y	-0-					11
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	21	1	871	2	Y	-0-					11
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-					11

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					20
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-					20
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					20
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	8			20
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					20
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1428	N	1261	-0-	-167	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	8	1	1448	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	1789	2	Y	3	3	8			37
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	Y	1	1	8			37
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	Y	1	1	8			37
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	3	8			37
02	1540	N	1305	-0-	-235	-0-	1304	2	1	9	Y	1	1	8			37
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	Y	1	1	8			37

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

10	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	22	1	2166	2	Y	4	4	8			107
						4	9									
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	79	1	2093	2	Y	2	2	8			107
						2	9									
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2	8			107
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2106	2	4	9	Y	4	4	8			107
02	1904 N	464	-0-	-1440	-0-	462	2	2	9	Y	2	2	8			107
*03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1	1	8			107

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

10	155 N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					18
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					18
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					18
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					18
02	168 N	70	-0-	-98	-0-	70	2			Y	-0-					18
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1890	2	19	9	Y	17	92	1	2	8	39
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1	9	Y	1	1	8			39
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	7	1	1950	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1908	2	2	9	Y	2	2	8			39
02	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	1062	2	1	9	Y	1	1	8			39
03	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	4	1	1740	2	Y	1	1	8			39
							1	9									

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					19
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					19
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					19
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					19
02	1456	N	1068	-0-	-388	-0-	1068	2			Y	-0-					19
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	7	1	1599	2	Y	-0-					19

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

10	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					23
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			Y	-0-					23
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					23
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					23
02	616	N	412	-0-	-204	-0-	412	2			Y	-0-					23
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					23

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	964	2	Y	2	2	8			43
							2	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1	1	8			43
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	954	2	1	9	Y	1	1	8			43
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	943	2	2	9	Y	2	2	8			43
02	868	N	557	-0-	-311	-0-	556	2	1	9	Y	1	1	8			43
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	2	Y	-0-					43

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	Y	11	4	8			63
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	Y	2	2	8			63
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2161	2	73	9	Y	66	2	8			127
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2064	2	22	9	Y	20	4	8			143
02	1764	N	1461	-0-	-303	-0-	1421	2	40	9	Y	36	2	8			177
*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2156	2	35	9	Y	32	176	1	2	8	31

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1595	2	36	9	Y	33	81	1	2	8	101
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	Y	2	1	8			102
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	7	1	1522	2	Y	6	1	8			107
							7	9									
01	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	4	1	1412	2	Y	11	1	8			117
							12	9									
02	1484	N	1238	-0-	-246	-0-	1221	2	17	9	Y	15	1	8			131
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1406	2	6	9	Y	5	1	8			135

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

10	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	1831	2	2	9	Y	2	2	8			77
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2317	2	42	9	Y	38	1	8			114
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	4	1	1787	2	Y	15	2	8			127
							17	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	7	1	1535	2	Y	1	1	8			127
							1	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					127
*03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2307	2	34	9	Y	31	1	8			157

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	22	1	3073	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2997	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	112	1	3198	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	3169	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
02	2800	X	1872	-0-	-928	-0-	29	1	1842	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
*03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1	9	Y	1	1	8			25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

10	992	N	935	-0-	-57	-0-	914	2	21	9	N	19	1	8			125
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	936	2	7	9	N	6	4	8			127
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	5	1	910	2	N	1	1	8			127
							1	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	N	19					146
							21	9									
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	59	1	770	2	N	9					155
							10	9									
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	928	2	N	2	2	8			155
							2	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

10	3255	X	2693	-0-	-562	-0-	2689	2	4	9	Y	4	3	8			160
11	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	4	1	3044	2	Y	10	1	8			169
							11	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	4	1	3177	2	Y	8	1	8			176
							9	9									
01	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	1	1	2950	2	Y	3	3	8			176
							3	9									
02	2716	X	2090	-0-	-626	-0-	2088	2	2	9	Y	2	2	8			176
*03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	4	1	3439	2	Y	2	2	8			176
							2	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	205	2	6	9	Y	5					156
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	230	2	22	9	Y	20					176
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	2	13	9	Y	12					188
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	Y	13					201
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	2	10	9	Y	9					210
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	210	2	10	9	Y	9	164	1			55

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					25
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1	13	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

10	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	2	1	2839	2	Y	5	5	8			72
							6	9									
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2700	2	3	9	Y	3	3	8			72
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2608	2	Y	4	4	8			72
							4	9									
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2767	2	10	9	Y	9	9	8			72
02	1988	N	1787	-0-	-201	-0-	1781	2	6	9	Y	5	5	8			72
*03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2675	2	72	9	Y	65	5	8			132

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

10	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	16	1	1678	2	Y	-0-					53
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	15	1	1963	2	Y	-0-					53
12	1767	N	1276	-0-	-491	-0-	16	1	1259	2	Y	1					54
							1	9									
01	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	16	1	1315	2	Y	-0-					54
02	1848	N	1039	-0-	-809	-0-	14	1	1025	2	Y	-0-					54
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	16	1	1260	2	Y	3					57
							3	9									

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

10	2108	X	1855	-0-	-253	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2040	X	1971	-0-	-69	-0-	1970	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1848	X	1412	-0-	-436	-0-	1411	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

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

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	2	1	1127	2	Y	3	3	8			82
							3	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	Y	1	1	8			82
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					82
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	Y	3	3	8			82
02	1008	N	551	-0-	-457	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	8			82
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	2	Y	1	1	8			82
							1	9									

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

10	2666	X	2506	-0-	-160	-0-	36	1	2457	2	Y	12					170
							13	9									
11	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	108	1	2077	2	Y	4	2	8			172
							4	9									
12	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	108	1	2390	2	Y	6					178
							7	9									
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	112	1	2253	2	Y	9	2	8			185
							10	9									
02	2044	N	1868	-0-	-176	-0-	81	1	1776	2	Y	10					195
							11	9									
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	112	1	2205	2	Y	21	3	8			213
							23	9									

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

10	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1667	2	13	9	N	12	3	8			282
11	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1740	2	25	9	N	23	183	1	4	8	118
12	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1685	2	28	9	N	25	1	8			142
01	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	97	1	1571	2	N	1					143
						1	9									
02	1652 N	1425	-0-	-227	-0-	77	1	1348	2	N	-0-					143
03	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	112	1	1544	2	N	2					145
						2	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					6
11	1260 X	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			Y	-0-	2	1			4
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	408	1	1009	2	Y	15	2	1			17
						17	9									
01	1302 X	1005	-0-	-297	-0-	467	1	406	2	Y	120					137
						132	9									
02	1120 X	702	-0-	-418	-0-	238	1	434	2	Y	27					164
						30	9									
03	1426 X	1018	-0-	-408	-0-	347	1	649	2	Y	20	166	1			18
						22	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					30
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					30
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	Y	-0-					30
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					30
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	434	2			Y	-0-					30
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					30

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	-0-					18
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	2			Y	-0-					18
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					18
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	2	1	464	2	Y	-0-					18
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	Y	-0-					18
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	654	2	Y	-0-					18

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	598	1	7605	2	Y	157	10	8			219
							173	9									
11	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	586	1	7294	2	Y	108	183	1	4	8	140
							119	9									
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	488	1	8797	2	Y	107	5	8			242
							118	9									
01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	500	1	9544	2	Y	120	178	1	9	8	175
							132	9									
02	7560	X	4943	-0-	-2617	-0-	4897	2	46	9	Y	42	4	8			213
03	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	757	1	8473	2	Y	69	181	1	5	8	96
							76	9									

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	112	1	704	2	Y	27					97
							30	9									
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	108	1	679	2	Y	25					122
							28	9									
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	112	1	687	2	Y	55					177
							61	9									
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	112	1	695	2	Y	42	164	1			55
							46	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	101	1	610	2	Y	2					57
							2	9									
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	112	1	677	2	Y	28					85
							31	9									

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	Y	-0-					44
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					44
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1404	2	1	9	Y	1	1	8			44
02	1316	N	959	-0-	-357	-0-	959	2			Y	-0-					44
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	2	Y	-0-					44

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	112	1	2461	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	2	Y	21	1	8			43
							23	9									
12	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	112	1	2410	2	Y	44					87
							48	9									
01	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	112	1	2390	2	Y	27	81	1	3	8	30
							30	9									
02	2436	X	1259	-0-	-1177	-0-	36	1	1222	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	108	1	2055	2	Y	46	1	8			75
							51	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 X	1698	-0-	-193	-0-	32	1	1663	2	Y	3	3	8			129
						3	9									
11	1830 X	1718	-0-	-112	-0-	83	1	1634	2	Y	1	1	8			129
						1	9									
12	1860 X	1738	-0-	-122	-0-	1737	2	1	9	Y	1	1	8			129
01	1829 X	1742	-0-	-87	-0-	1739	2	3	9	Y	3	3	8			129
02	1596 X	1183	-0-	-413	-0-	1181	2	2	9	Y	2	2	8			129
*03	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	8			129

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	7	1	3176	2	Y	6	6	8			82
						7	9									
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3054	2	3	9	Y	3	3	8			82
12	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3065	2	2	9	Y	2	2	8			82
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	6	8			82
02	2716 X	2276	-0-	-440	-0-	2273	2	3	9	Y	3	3	8			82
03	3007 X	2604	-0-	-403	-0-	2601	2	3	9	Y	3	3	8			82

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					32
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					32
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					32
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					32
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					32
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					32

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

10	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	Y	8	83	1			28
11	1500 X	1063	-0-	-437	-0-	1042	2	21	9	Y	19	2	8			45
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3					48
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	Y	8					56
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	Y	4					60
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	Y	2	2	8			60

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

10	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	18	1	2012	2	Y	3	3	8			148
						3	9									
11	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	33	1	2002	2	Y	1	1	8			148
						1	9									
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	Y	2	2	8			148
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3	3	8			148
02	1736 N	1283	-0-	-453	-0-	1281	2	2	9	Y	2	2	8			148
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	6	1	1990	2	Y	1	1	8			148
						1	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263 X	1744	-0-	-519	-0-	2	1	1740	2	Y	2	2	8			15
						2	9									
11	2190 X	1604	-0-	-586	-0-	1603	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	2	Y	1	1	8			15
						1	9									
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	2	1	1847	2	Y	1	1	8			15
						1	9									
02	1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1090	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1213	2	1	9	Y	1	1	8			15

HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	7	1	1446	2	Y	3	3	8			55
						3	9									
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1	1	8			55
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	Y	1	1	8			55
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1316	2	3	9	Y	3	3	8			55
02	1148 N	994	-0-	-154	-0-	993	2	1	9	Y	1	1	8			55
*03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	2	Y	1	1	8			55
						1	9									

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

10	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	2459	2	17	9	Y	15					77
11	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	2398	2	18	9	Y	16	4	8			89
12	2356 N	2257	-0-	-99	-0-	2227	2	30	9	Y	27	4	8			112
01	2480 N	2128	-0-	-352	-0-	2086	2	42	9	Y	38	4	8			146
02	2268 N	1978	-0-	-290	-0-	1919	2	59	9	Y	54					200
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2669	2	9	9	Y	8	178	1	4	8	26

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			23
12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1193	2	1	9	Y	1	1	8			23
02	1148	N	781	-0-	-367	-0-	780	2	1	9	Y	1	1	8			23
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	Y	1	1	8			23

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	472	1	4051	2	N	52	7	8			150
							57	9									
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	555	1	4411	2	N	58	3	8			205
							64	9									
12	4557	X	1730	-0-	-2827	-0-	597	1	1115	2	N	16	4	8			217
							18	9									
01	4588	X	2982	-0-	-1606	-0-	616	1	2320	2	N	42	176	1	6	8	77
							46	9									
02	4704	X	1557	-0-	-3147	-0-	1531	2	26	9	N	24	3	8			98
03	5208	X	3080	-0-	-2128	-0-	648	1	2410	2	N	20	3	8			115
							22	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2515	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	7	1	2453	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	1917	2	Y	148	2	8			146
							163	9									
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2489	2	59	9	Y	54	179	1	2	8	19

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	3606	-0-	-3400	-0-	68	1	3499	2	Y	35	1	8			87
							39	9									
11	6780	X	4942	-0-	-1838	-0-	54	1	4874	2	Y	13					100
							14	9									
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	112	1	6605	2	Y	143	181	1			62
							157	9									
01	6448	X	4410	-0-	-2038	-0-	88	1	4216	2	Y	96	99	1	1	8	58
							106	9									
02	5824	X	16	-0-	-5808	-0-	16	2			Y	-0-					58
*03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	83	1	7070	2	Y	89					147
							98	9									

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

10	651	X	644	-0-	-7	-0-	25	1	619	2	Y	-0-					53
11	630	X	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					53
12	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	2			Y	-0-					53
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					53
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					53
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					53

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

10	2170	X	1716	-0-	-454	-0-	333	1	1371	2	Y	11	169	1			38
							12	9									
11	2100	X	1108	-0-	-992	-0-	273	1	805	2	Y	27	7	8			58
							30	9									
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	181	1	610	2	Y	26	5	8			79
							29	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	245	1	536	2	Y	16	5	8			90
							18	9									
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	56	1	446	2	Y	40					130
							44	9									
03	713	N	363	-0-	-350	-0-	234	1	104	2	Y	23	4	8			149
							25	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9885	2	95	9	Y	86	6	8			150
11	9300	X	8901	-0-	-399	-0-	8824	2	77	9	Y	70	3	8			217
12	9920	X	7659	-0-	-2261	-0-	7575	2	84	9	Y	76	184	1	3	8	106
01	9920	X	8700	-0-	-1220	-0-	8619	2	81	9	Y	74	3	8			177
02	8960	X	6382	-0-	-2578	-0-	6326	2	56	9	Y	51	2	8			226
03	9920	X	9603	-0-	-317	-0-	9533	2	70	9	Y	64	182	1	3	8	105

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	644	1	1355	2	Y	180	176	1	7	8	277
							198	9									
11	2310	X	2136	-0-	-174	-0-	711	1	1242	2	Y	166	179	1	14	8	250
							183	9									
12	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	742	1	449	2	Y	183	173	1	6	8	254
							201	9									
01	2387	X	1749	-0-	-638	-0-	744	1	801	2	Y	185	174	1			265
							204	9									
02	2072	X	1089	-0-	-983	-0-	325	1	662	2	Y	93	173	1			185
							102	9									
*03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	742	1	1556	2	Y	215	170	1	9	8	221
							237	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

10	4867	X	4471	-0-	-396	-0-	630	1	3807	2	N	31					227
							34	9									
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	654	1	4076	2	N	45	172	1	6	8	94
							50	9									
12	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	744	1	3895	2	N	50	5	8			139
							55	9									
01	5022	X	4497	-0-	-525	-0-	723	1	3715	2	N	54	6	8			187
							59	9									
02	4536	X	4305	-0-	-231	-0-	492	1	3784	2	N	26					213
							29	9									
03	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	744	1	3813	2	N	50	176	1	7	8	80
							55	9									

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

10	11129	X	11016	-0-	-113	-0-	310	1	10610	2	N	87	180	1			150
							96	9									
11	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	300	1	10709	2	N	94	179	1	11	8	54
							103	9									
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	310	1	10929	2	N	101	10	8			145
							111	9									
01	11315	X	10615	-0-	-700	-0-	310	1	10198	2	N	97	179	1	10	8	53
							107	9									
02	10360	X	8071	-0-	-2289	-0-	280	1	7745	2	N	42					95
							46	9									
03	11470	X	10472	-0-	-998	-0-	310	1	10067	2	N	86	8	8			173
							95	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

10	8308	X	6703	-0-	-1605	-0-	6554	2	149	9	N	135	173	1			274
11	8040	X	7441	-0-	-599	-0-	7411	2	30	9	N	27					301
12	7843	X	6860	-0-	-983	-0-	6796	2	64	9	N	58					359
01	7595	X	6777	-0-	-818	-0-	6714	2	63	9	N	57	183	1			233
02	6944	X	4556	-0-	-2388	-0-	4482	2	74	9	N	67					300
03	7688	X	7364	-0-	-324	-0-	7274	2	90	9	N	82					382

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

10	9734	X	9107	-0-	-627	-0-	8877	2	230	9	N	209	185	1			243
11	9330	X	9231	-0-	-99	-0-	9046	2	185	9	N	168	187	1			224
12	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9522	2	156	9	N	142	209	1			157
01	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9567	2	259	9	N	235					392
02	8624	X	7387	-0-	-1237	-0-	7253	2	134	9	N	122	387	1			127
*03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	11519	2	541	9	N	492	391	1			228

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	3161	-0-	-404	-0-	727	1	2401	2	N	30					277
						33	9									
11	3450 X	2999	-0-	-451	-0-	750	1	2228	2	N	19					296
						21	9									
12	3317 X	832	-0-	-2485	-0-	768	1	64	9	N	58					354
01	3317 X	1646	-0-	-1671	-0-	766	1	861	2	N	17	189	1			182
						19	9									
02	2856 X	459	-0-	-2397	-0-	451	1	8	9	N	7					189
*03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	760	1	2506	2	N	31					220
						34	9									

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

10	2449 X	2095	-0-	-354	-0-	398	1	1634	2	N	57					251
						63	9									
11	2220 X	451	-0-	-1769	-0-	390	1	61	9	N	55					306
12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	372	1	2064	2	N	27	191	1			142
						30	9									
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	399	1	2327	2	N	28					170
						31	9									
02	1904 X	428	-0-	-1476	-0-	194	1	199	2	N	32					202
						35	9									
03	2480 X	2050	-0-	-430	-0-	361	1	1621	2	N	62					264
						68	9									

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

10	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6192	2	109	9	N	99	182	1			187
11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5541	2	187	9	N	170	194	1			163
12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5530	2	140	9	N	127					290
01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5283	2	129	9	N	117	188	1			219
*02	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5542	2	3	9	N	3					222
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					222

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

10	8060 X	4679	-0-	-3381	-0-	194	1	4430	2	Y	50	8	8			255
						55	9									
11	8310 X	7697	-0-	-613	-0-	115	1	7464	2	Y	107	177	1	32	8	153
						118	9									
12	8587 X	6610	-0-	-1977	-0-	99	1	6420	2	Y	83	11	8			225
						91	9									
01	8587 X	6818	-0-	-1769	-0-	149	1	6586	2	Y	75	182	1			118
						83	9									
02	7196 X	4864	-0-	-2332	-0-	117	1	4684	2	Y	57					175
						63	9									
*03	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	86	1	8464	2	Y	96	18	8			253
						106	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	775	1	1534	2	N	18					286
							20	9									
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	750	1	1433	2	N	122	200	1			208
							134	9									
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	775	1	1321	2	N	175					383
							193	9									
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	775	1	1487	2	N	71	185	1			269
							78	9									
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	500	1	1656	2	N	-0-					269
03	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	775	1	1208	2	N	77					346
							85	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					139
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					139
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					139
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					139
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					139
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					139

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

10	62031	X	45009	-0-	-17022	-0-	1604	1	42550	2	N	777	896	1			70
							855	9									
11	60030	X	57737	-0-	-2293	-0-	1606	1	55184	2	N	861	719	1			212
							947	9									
12	58931	X	49161	-0-	-9770	-0-	1476	1	46758	2	N	843	728	1			327
							927	9									
01	57319	X	49929	-0-	-7390	-0-	1641	1	47342	2	N	860	907	1			280
							946	9									
02	53900	X	38338	-0-	-15562	-0-	1343	1	36368	2	N	570	536	1			314
							627	9									
03	59675	X	50077	-0-	-9598	-0-	1633	1	47484	2	N	873	1075	1			112
							960	9									

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

10	62000	X	38227	-0-	-23773	-0-	16	1	37864	2	N	315	170	1	129	8	279
							347	9									
11	60000	X	45819	-0-	-14181	-0-	10	1	45523	2	N	260	344	1	47	8	148
							286	9									
12	58621	X	39026	-0-	-19595	-0-	188	1	38347	2	N	446	353	1	40	8	201
							491	9									
01	41556	X	41556	-0-	-0-	-0-	41047	2	509	9	N	463	348	1	85	8	231
02	42756	X	19569	-0-	-23187	-0-	19247	2	322	9	N	293	36	8			488
03	47337	X	3978	-0-	-43359	-0-	3828	2	150	9	N	136	527	1	35	8	62

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	14	1	17897	2	N	756	513	1	105	8	369
							832	9									
11	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	28	1	16185	2	N	566	525	1	82	8	328
							623	9									
12	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	848	1	17550	2	N	561	513	1	84	8	292
							617	9									
01	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	18889	2	664	9	N	604	526	1	167	8	203
02	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20075	2	465	9	N	423	341	1	85	8	200
*03	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	18634	2	538	9	N	489	358	1	86	8	245

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	N	15					42
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	368	3	9	9	N	8					50
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	380	3	17	9	N	15					65
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	355	3	18	9	N	16					81
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	345	3	8	9	N	7					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	515	3	29	9	N	26	181	1			27
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	428	3	51	9	N	46					73
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	511	3	50	9	N	45					118
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	386	3	43	9	N	39					157
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1896	3	33	9	N	30					107
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1817	3	23	9	N	21					128
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2088	3	41	9	N	37					165
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2102	3	41	9	N	37					202
02	1708	N	1644	-0-	-64	-0-	1626	3	18	9	N	16					218
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	4533	3	55	9	N	50					203
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5879	3	63	9	N	57	188	1			72
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5706	3	78	9	N	71					143
01	5611	X	5048	-0-	-563	-0-	4974	3	74	9	N	67					210
02	5068	X	3798	-0-	-1270	-0-	3729	3	69	9	N	63					273
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					273

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

10	3968	X	3662	-0-	-306	-0-	3588	3	74	9	N	67					287
11	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3434	3	75	9	N	68	190	1			165
12	3751	X	3463	-0-	-288	-0-	3384	3	79	9	N	72					237
01	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	3660	3	62	9	N	56					293
02	3444	X	3127	-0-	-317	-0-	3121	3	6	9	N	5	180	1			118
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					118

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4999	3	94	9	Y	85					217
11	4950	X	4805	-0-	-145	-0-	4739	3	66	9	Y	60	190	1			87
12	5084	X	4948	-0-	-136	-0-	4865	3	83	9	Y	75					162
01	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	4792	3	86	9	Y	78					240
02	4592	X	3369	-0-	-1223	-0-	3323	3	46	9	Y	42	192	1			90
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					90

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

10	6045	X	5539	-0-	-506	-0-	5472	3	67	9	N	61					293
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5674	3	78	9	N	71	190	1			174
12	5797	X	5673	-0-	-124	-0-	5582	3	91	9	N	83					257
01	5673	X	5513	-0-	-160	-0-	5424	3	89	9	N	81	198	1			140
02	5376	X	3689	-0-	-1687	-0-	3610	3	79	9	N	72					212
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					212

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

10	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	4288	3	64	9	N	58	193	1			212
11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	4065	3			N	-0-					212
12	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	4172	3	32	9	N	29					241
01	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4111	3	85	9	N	77	188	1			130
02	3948	X	2903	-0-	-1045	-0-	2851	3	52	9	N	47					177
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					177

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4877	3	86	9	N	78					109
11	4710	X	3559	-0-	-1151	-0-	3461	3	98	9	N	89					198
12	4774	X	4174	-0-	-600	-0-	4088	3	86	9	N	78	196	1			80
01	4960	X	4007	-0-	-953	-0-	3909	3	98	9	N	89					169
02	4480	X	1494	-0-	-2986	-0-	1462	3	32	9	N	29					198
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					198

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

10	2046	X	1653	-0-	-393	-0-	1625	3	28	9	N	25					220
11	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	1606	3	36	9	N	33	191	1			62
12	2046	X	1366	-0-	-680	-0-	1346	3	20	9	N	18					80
01	1984	X	1447	-0-	-537	-0-	1413	3	34	9	N	31					111
02	1540	X	900	-0-	-640	-0-	878	3	22	9	N	20					131
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					131

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	2807	3	99	9	N	90	187	1			146
11	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2687	3	63	9	N	57					203
12	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2648	3	87	9	N	79					282
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2864	3	89	9	N	81	194	1			169
02	2660	X	2490	-0-	-170	-0-	2442	3	48	9	N	44					213
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					213

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

10	7812	X	5691	-0-	-2121	-0-	5621	3	70	9	N	64					156
11	7320	X	6706	-0-	-614	-0-	6614	3	92	9	N	84	182	1			58
12	7192	X	6785	-0-	-407	-0-	6676	3	109	9	N	99					157
01	7192	X	6613	-0-	-579	-0-	6503	3	110	9	N	100					257
02	6300	X	3426	-0-	-2874	-0-	3384	3	42	9	N	38	198	1			97
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					97

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4892	3	79	9	N	72					288
11	4950	X	4735	-0-	-215	-0-	4628	3	107	9	N	97	191	1			194
12	5115	X	4105	-0-	-1010	-0-	3999	3	106	9	N	96					290
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5253	3	133	9	N	121	197	1			214
*02	4508	X	3797	-0-	-711	-0-	3708	3	89	9	N	81					295
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					295

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

10	8060	X	7497	-0-	-563	-0-	7318	3	179	9	N	163					225
11	7800	X	7328	-0-	-472	-0-	7229	3	99	9	N	90	192	1			123
12	7781	X	7663	-0-	-118	-0-	7503	3	160	9	N	145					268
01	7812	X	7803	-0-	-9	-0-	7650	3	153	9	N	139	193	1			214
02	7056	X	5561	-0-	-1495	-0-	5449	3	112	9	N	102	199	1			117
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					117

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

10	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2145	3	72	9	N	65	177	1			138
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2229	3	184	9	N	167					305
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2279	3	163	9	N	148	183	1			270
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2187	3	91	9	N	83	150	1			203
02	2240	N	1701	-0-	-539	-0-	1629	3	72	9	N	65					268
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

10	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	84	1	1029	3	N	-0-					37
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	84	1	1092	3	N	-0-					37
12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	96	1	818	3	N	-0-					37
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	88	1	1337	3	N	-0-					37
02	1092	N	789	-0-	-303	-0-	75	1	714	3	N	-0-					37
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	86	1	1256	3	N	114	82	1			69
							125	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	87	1	1072	3	N	-0-					94
11	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	84	1	1082	3	N	-0-					94
12	1271	N	833	-0-	-438	-0-	87	1	746	3	N	-0-					94
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1270	3	N	-0-					94
02	1092	N	711	-0-	-381	-0-	68	1	643	3	N	-0-					94
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	86	1	1248	3	N	104	74	1			104
							114	9									

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	169	1	2077	3	N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	158	1	1352	3	N	-0-					-0-
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	170	1	2594	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1720	-0-	-72	-0-	164	1	1556	3	N	-0-					-0-
*03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	169	1	2457	3	N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					15
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					15
12	1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					15
01	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					15
02	1008 N	755	-0-	-253	-0-	755	2			N	-0-					15
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					15

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2360	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	2138	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2016 N	1662	-0-	-354	-0-	1656	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	2182	3	4	9	N	4	4	8			-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

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

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3726	3	23	9	N	21	21	8			18
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3759	3	19	9	N	17	17	8			18
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3728	3	23	9	N	21	21	8			18
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3619	3	33	9	N	30	30	8			18
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3167	3	45	9	N	41	41	8			18
*03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3353	3	41	9	N	37	37	8			18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	3	2	9	N	2	2	8			43
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	3	3	9	N	3	3	8			43
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	3	3	9	N	3	3	8			43
01	1519	N	954	-0-	-565	-0-	953	3	1	9	N	1	1	8			43
02	1400	N	1201	-0-	-199	-0-	1200	3	1	9	N	1	1	8			43
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2	2	8			43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1336	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1340	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1306	3	28	9	N	25	25	8			-0-
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	923	-0-	-337	-0-	922	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1245	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	648	-0-	-685	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	712	-0-	-492	-0-	711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	872	3	12	9	N	11	11	8			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	840	N	680	-0-	-160	-0-	678	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	3	8	9	N	7	7	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1025	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1094	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	952	N	712	-0-	-240	-0-	711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1733	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	1306	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1390	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	742	3	20	9	N	18	18	8			-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	705	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	520	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	744	N	149	-0-	-595	-0-	145	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263 N	2083	-0-	-180	-0-	2073	3	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	2064	3	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2091	3	12	9	N	11	11	8			-0-
01	2077 N	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1932 N	1431	-0-	-501	-0-	1428	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2108 N	1834	-0-	-274	-0-	1824	3	10	9	N	9	9	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	3	11	9	N	10	10	8			-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1748	-0-	-205	-0-	1737	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1953 N	1778	-0-	-175	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1764 N	1094	-0-	-670	-0-	1087	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1568	3	7	9	N	6	6	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2735	3	30	9	N	27	27	8			-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2606	3	45	9	N	41	41	8			-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2646	3	55	9	N	50	50	8			-0-
01	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2556	3	44	9	N	40	40	8			-0-
02	2408	N	2028	-0-	-380	-0-	2004	3	24	9	N	22	22	8			-0-
03	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	2573	3	29	9	N	26	26	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	552	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	542	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	N	14	14	8			-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1995	3	37	9	N	34	34	8			-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1776	3	37	9	N	34	34	8			-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1657	3	29	9	N	26	26	8			-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	3	22	9	N	20	20	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3045	3	47	9	N	43	43	8			-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2816	3	44	9	N	40	40	8			-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2786	3	34	9	N	31	31	8			-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3019	3	44	9	N	40	40	8			-0-
02	2436	N	2143	-0-	-293	-0-	2122	3	21	9	N	19	19	8			-0-
*03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2719	3	36	9	N	33	33	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1212	3	19	9	N	17	17	8			-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1268	3	23	9	N	21	21	8			-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19	19	8			-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1055	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	3	12	9	N	11	11	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	900 N	492	-0-	-408	-0-	489	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	806 N	606	-0-	-200	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	620 N	274	-0-	-346	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3045	3	28	9	N	25	25	8			5
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2882	3	42	9	N	38	38	8			5
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2945	3	43	9	N	39	39	8			5
01	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	2892	3	18	9	N	16	16	8			5
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2788	3	6	9	N	5	5	8			5
*03	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3006	3	12	9	N	11	11	8			5

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	3	1	9	N	1	1	8			22
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	N	3	3	8			22
12	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	2256	3	8	9	N	7	7	8			22
01	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	2136	3	11	9	N	10	10	8			22
02	2408	X	2216	-0-	-192	-0-	2210	3	6	9	N	5	5	8			22
03	2666	X	2170	-0-	-496	-0-	2164	3	6	9	N	5	5	8			22

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

10	992	N	652	-0-	-340	-0-	651	3	1	9	N	1	1	8			15
11	840	N	598	-0-	-242	-0-	592	3	6	9	N	5	5	8			15
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4	4	8			15
01	651	N	470	-0-	-181	-0-	466	3	4	9	N	4	4	8			15
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	124	3	1	9	N	1	1	8			15
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3	3	8			15

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1681	3	19	9	N	17	17	8			20
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1529	3	32	9	N	29	29	8			20
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1540	3	43	9	N	39	39	8			20
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1478	3	26	9	N	24	24	8			20
02	1344	N	1336	-0-	-8	-0-	1322	3	14	9	N	13	13	8			20
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1584	3	14	9	N	13	13	8			20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	640	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	623	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	588	N	139	-0-	-449	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	595	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1984	3	36	9	N	33	33	8			-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1962	3	42	9	N	38	38	8			-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	3	51	9	N	46	46	8			-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1316	-0-	-392	-0-	1305	3	11	9	N	10	10	8			-0-
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1934	3	36	9	N	33	33	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1883	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1521	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1804	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

10	3100	N	5469	-0-	2369	2369	5430	3	39	9	N	35	35	8			-0-
11	3000	N	3153	-0-	153	2522	3100	3	53	9	N	48	48	8			-0-
12	3100	N	3006	-0-	-94	2428	2949	3	57	9	N	52	52	8			-0-
01	5232	X	2804	-0-	-2428	-0-	2753	3	51	9	N	46	46	8			-0-
02	2324	X	2274	-0-	-50	-0-	2256	3	18	9	N	16	16	8			-0-
*03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2584	3	31	9	N	28	28	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2007	3	9	9	N	8	8	8			20
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2078	3	13	9	N	12	12	8			20
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2167	3	13	9	N	12	12	8			20
01	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	1994	3	8	9	N	7	7	8			20
02	1820	N	731	-0-	-1089	-0-	725	3	6	9	N	5	5	8			20
*03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2323	3	14	9	N	13	13	8			20

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	3	19	9	N	17	17	8			30
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1296	3	34	9	N	31	31	8			30
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1348	3	39	9	N	35	35	8			30
01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1306	3	29	9	N	26	26	8			30
02	1232	N	1097	-0-	-135	-0-	1085	3	12	9	N	11	11	8			30
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	3	14	9	N	13	13	8			30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1200	N	825	-0-	-375	-0-	814	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	1240	N	813	-0-	-427	-0-	803	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	1240	N	780	-0-	-460	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	784	N	559	-0-	-225	-0-	551	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	3	7	9	N	6	6	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1065	3	22	9	N	20	20	8			-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1189	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1031	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1512	3	15	9	N	14	14	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2463	3	12	9	N	11	11	8			13
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2331	3	13	9	N	12	12	8			13
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2359	3	13	9	N	12	12	8			13
01	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	2350	3			N	-0-					13
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	3	8	9	N	7	7	8			13
*03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2872	3	10	9	N	9	9	8			13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2366	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2177	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2258	3	13	9	N	12	12	8			-0-
01	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	2199	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2044	N	1886	-0-	-158	-0-	1875	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2129	3	26	9	N	24	24	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3072	3	34	9	N	31	31	8			85
11	3000 X	2984	-0-	-16	-0-	2927	3	57	9	N	52	52	8			85
12	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	2978	3	80	9	N	73	73	8			85
01	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			N	-0-					85
02	2828 X	2098	-0-	-730	-0-	2062	3	36	9	N	33	33	8			85
03	3100 X	2875	-0-	-225	-0-	2831	3	44	9	N	40	40	8			85

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2324	3	32	9	N	29	29	8			-0-
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2109	3	61	9	N	55	55	8			-0-
01	2201 N	2142	-0-	-59	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	1960 N	1811	-0-	-149	-0-	1781	3	30	9	N	27	27	8			-0-
03	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2118	3	36	9	N	33	33	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

10	3317 X	2477	-0-	-840	-0-	2475	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2670 X	2350	-0-	-320	-0-	2347	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	2327	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2511 X	2044	-0-	-467	-0-	2038	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2240 X	1797	-0-	-443	-0-	1789	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2480 X	2098	-0-	-382	-0-	2091	3	7	9	N	6	6	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

10	2604 N	2535	-0-	-69	-0-	2499	3	36	9	N	33	33	8			-0-
11	2400 N	2266	-0-	-134	-0-	2230	3	36	9	N	33	33	8			-0-
12	2449 N	1759	-0-	-690	-0-	1717	3	42	9	N	38	38	8			-0-
01	2542 N	2248	-0-	-294	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	1908	-0-	-220	-0-	1879	3	29	9	N	26	26	8			-0-
*03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2212	3	22	9	N	20	20	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3041	3	64	9	N	58	58	8			-0-
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2860	3	72	9	N	65	65	8			-0-
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2938	3	102	9	N	93	93	8			-0-
01	3007 X	2931	-0-	-76	-0-	2862	3	69	9	N	63	63	8			-0-
02	2716 N	2290	-0-	-426	-0-	2264	3	26	9	N	24	24	8			-0-
03	3007 N	2836	-0-	-171	-0-	2817	3	19	9	N	17	17	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	N	6	6	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2095	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1973	3	37	9	N	34	34	8			-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2007	3	67	9	N	61	61	8			-0-
01	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1337	-0-	-539	-0-	1331	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1946	3	12	9	N	11	11	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

10	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2548	3	25	9	N	23	23	8			50
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	3	21	9	N	19	19	8			50
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2595	3	56	9	N	51	51	8			50
01	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2474	3	37	9	N	34	34	8			50
02	2520	N	1859	-0-	-661	-0-	1838	3	21	9	N	19	19	8			50
*03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2642	3	57	9	N	52	52	8			50

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2020 - WELL PLUGGED 12/30/20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2020

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

10	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	110	1	1194	2	N	-0-		67
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	105	1	1748	2	N	-0-		67
12	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	155	1	1492	2	N	-0-		67
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	110	1	1564	2	N	-0-		67
02	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	85	1	1495	2	N	-0-		67
*03	1643	N	833	-0-	-810	-0-	155	1	678	2	N	-0-		67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	155	1	922	2	N	-0-		101
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	150	1	1021	2	N	-0-		101
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	155	1	897	2	N	-0-		101
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	155	1	945	2	N	-0-		101
02	1092	N	734	-0-	-358	-0-	140	1	594	2	N	-0-		101
*03	1054	N	693	-0-	-361	-0-	155	1	538	2	N	-0-		101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	155	1	823	2	N	-0-		64
11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	150	1	733	2	N	-0-		64
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	155	1	706	2	N	-0-		64
01	992	N	863	-0-	-129	-0-	155	1	708	2	N	-0-		64
02	812	N	734	-0-	-78	-0-	140	1	594	2	N	-0-		64
*03	868	N	827	-0-	-41	-0-	155	1	672	2	N	-0-		64

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94			94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	634	2	N	-0-			197
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	120	1	527	2	N	-0-			197
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	130	1	444	2	N	-0-			197
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	135	1	758	2	N	-0-			197
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	105	1	494	2	N	-0-			197
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	140	1	512	2	N	-0-			197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
12	T.	A.	1288	-0-	1288	1288	3	1	1285	2	Y	-0-			90
01	T.	A.	688	-0-	688	1976	2	1	677	2	Y	8			98
							9	9							
02	T.	A.	338	-0-	338	2314	3	1	335	2	Y	-0-			98
*03	2901	X	587	-0-	-2314	-0-	1	1	586	2	Y	-0-			98

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2020 - P/A 06/22/20

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

10	2325 N	2296	-0-	-29	-0-	2	1	2277	2	N	15					254
						17	9									
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	5	1	2372	2	N	16					270
						18	9									
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	2	N	18					288
						20	9									
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	5	1	2461	2	N	31					319
						34	9									
02	2184 N	1049	-0-	-1135	-0-	10	1	1026	2	N	12					331
						13	9									
*03	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	4	1	2810	2	N	23					354
						25	9									

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	2	13	9	N	12					187
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	N	8					195
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1557	2	13	9	N	12					207
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	2	9	9	N	8					215
02	1596	N	1479	-0-	-117	-0-	1477	2	2	9	N	2					217
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2					219

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	30	1	3112	2	N	36					262
							40	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	30	1	3232	2	N	7					269
							8	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	31	1	3279	2	N	35	192	1			112
							39	9									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	44					156
							48	9									
02	3052	X	2321	-0-	-731	-0-	16	1	2273	2	N	29					185
							32	9									
*03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	29	1	4103	2	N	65					250
							72	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	2	N	16	186	1			75
							18	9									
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					75
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	12					87
							13	9									
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	31	1	1042	2	N	18					105
							20	9									
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	17	1	669	2	N	9					114
							10	9									
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	6					120
							7	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	30	1	2087	2	N	17					178
							19	9									
11	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	30	1	2154	2	N	25					203
							28	9									
12	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	31	1	2164	2	N	20					223
							22	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	2	N	25					248
							28	9									
02	2072	N	1470	-0-	-602	-0-	17	1	1443	2	N	9	196	1			61
							10	9									
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	2308	2	N	4					65
							4	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	31	1	1800	2	N	13					85
							14	9									
11	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	30	1	1721	2	N	29					114
							32	9									
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	31	1	1740	2	N	25					139
							28	9									
01	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	31	1	1731	2	N	26					165
							29	9									
02	1652	N	1133	-0-	-519	-0-	17	1	1106	2	N	9					174
							10	9									
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	30	1	1976	2	N	25					199
							28	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	30	1	2097	2	N	15					187
							17	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	30	1	2090	2	N	20					207
							22	9									
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2100	2	N	20					227
							22	9									
01	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	31	1	2061	2	N	25					252
							28	9									
02	1988	N	1122	-0-	-866	-0-	15	1	1107	2	N	-0-					252
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	29	1	2518	2	N	23	186	1			89
							25	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	31	1	996	2	N	-0-					188
11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	30	1	955	2	N	-0-					188
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	31	1	959	2	N	5					193
							6	9									
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	31	1	972	2	N	9					202
							10	9									
02	924	N	696	-0-	-228	-0-	18	1	671	2	N	6					208
							7	9									
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1068	2	N	32	182	1			58
							35	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	31	1	2125	2	N	29					90
							32	9									
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	30	1	1995	2	N	25					115
							28	9									
12	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	31	1	2042	2	N	24					139
							26	9									
01	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	31	1	2003	2	N	33					172
							36	9									
02	1904	N	1568	-0-	-336	-0-	19	1	1520	2	N	26					198
							29	9									
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	29	1	2032	2	N	17					215
							19	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	758	-0-	-110	-0-	30	1	715	2	N	12					89
							13	9									
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	30	1	670	2	N	8					97
							9	9									
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	31	1	651	2	N	10					107
							11	9									
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	31	1	660	2	N	7					114
							8	9									
02	672	N	420	-0-	-252	-0-	18	1	388	2	N	13					127
							14	9									
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	N	2					129
							2	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2789	-0-	-94	-0-	30	1	2735	2	N	22	192	1			45
							24	9									
11	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	28	1	2547	2	N	22					67
							24	9									
12	2821	N	2706	-0-	-115	-0-	30	1	2640	2	N	33					100
							36	9									
01	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	31	1	2673	2	N	29					129
							32	9									
02	2436	N	1918	-0-	-518	-0-	21	1	1885	2	N	11					140
							12	9									
*03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	29	1	2925	2	N	49					189
							54	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	507	2	N	7					178
							8	9									
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	30	1	482	2	N	5					183
							6	9									
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	474	2	N	13					196
							14	9									
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	31	1	480	2	N	12					208
							13	9									
02	476	N	318	-0-	-158	-0-	17	1	292	2	N	8					216
							9	9									
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	N	9					225
							10	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					241
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	-0-					241
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	31	1	308	2	N	-0-					241
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	2	N	-0-					241
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	18	1	224	2	N	4					245
							4	9									
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-					245

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	877	2	N	12					204
							13	9									
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	29	1	849	2	N	11					215
							12	9									
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	31	1	867	2	N	15					230
							17	9									
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	31	1	865	2	N	10					240
							11	9									
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	17	1	527	2	N	15	193	1			62
							17	9									
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	900	2	N	6					68
							7	9									

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	2	N	-0-					208
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	30	1	440	2	N	-0-					208
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	31	1	460	2	N	-0-					208
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	31	1	467	2	N	-0-					208
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	17	1	320	2	N	13					221
							14	9									
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	2	N	-0-					221

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2714	-0-	-14	-0-	30	1	2655	2	N	26					100
							29	9									
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	30	1	2573	2	N	37					137
							41	9									
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2623	2	N	40					177
							44	9									
01	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	31	1	2534	2	N	36					213
							40	9									
02	2464	N	1330	-0-	-1134	-0-	18	1	1293	2	N	17					230
							19	9									
*03	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	30	1	3043	2	N	22	187	1			65
							24	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	30	1	2889	2	N	31					169
							34	9									
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2920	2	N	32					201
							35	9									
12	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	30	1	2827	2	N	40					241
							44	9									
01	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	30	1	2856	2	N	37	184	1			94
							41	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3147	2	N	11					105
							12	9									
*03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	31	1	3018	2	N	57					162
							63	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	30	1	910	2	N	7					206
							8	9									
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	922	2	N	1					207
							1	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	8					215
							9	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	N	13					228
							14	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	22	1	1234	2	N	7					235
							8	9									
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-					235

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	31	1	2239	2	N	38					150
							42	9									
11	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	30	1	2108	2	N	42					192
							46	9									
12	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	31	1	2210	2	N	53					245
							58	9									
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2234	2	N	55	188	1			112
							61	9									
02	2044	N	1844	-0-	-200	-0-	22	1	1809	2	N	12					124
							13	9									
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	2	N	70					194
							77	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	30	1	918	2	N	6					203
							7	9									
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	30	1	929	2	N	13					216
							14	9									
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	31	1	946	2	N	12					228
							13	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	935	2	N	13					241
							14	9									
02	896	N	613	-0-	-283	-0-	18	1	582	2	N	12	191	1			62
							13	9									
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					62

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	31	1	2415	2	N	12	183	1			83
							13	9									
11	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	30	1	2380	2	N	25					108
							28	9									
12	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	29	1	2294	2	N	44					152
							48	9									
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	29	1	2440	2	N	73					225
							80	9									
02	2268	N	1423	-0-	-845	-0-	17	1	1397	2	N	8					233
							9	9									
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	31	1	2459	2	N	-0-					233

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	N	10					154
							11	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	10					164
							11	9									
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	N	10					174
							11	9									
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	30	1	839	2	N	13					187
							14	9									
02	840	N	469	-0-	-371	-0-	17	1	444	2	N	7					194
							8	9									
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	11					205
							12	9									

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

10	5611	X	3457	-0-	-2154	-0-	18	1	3404	2	N	32					189
							35	9									
11	4770	X	3380	-0-	-1390	-0-	17	1	3305	2	N	53					242
							58	9									
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	29	1	5356	2	N	126	188	1			180
							139	9									
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	30	1	4715	2	N	69					249
							76	9									
02	4312	X	3408	-0-	-904	-0-	19	1	3366	2	N	21					270
							23	9									
03	5518	X	3652	-0-	-1866	-0-	23	1	3573	2	N	51	182	1			139
							56	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					221
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					221
12	372	X	370	-0-	-2	-0-	27	1	343	2	N	-0-					221
01	744	X	238	-0-	-506	-0-	29	1	209	2	N	-0-					221
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	19	1	914	2	N	-0-					221
*03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	31	1	4052	2	N	10					231
							11	9									

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

10	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	29	1	1574	2	N	13	177	1			77
							14	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	27					104
							30	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	24					128
							26	9									
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1796	2	N	27					155
							30	9									
02	1652	N	1161	-0-	-491	-0-	16	1	1134	2	N	10					165
							11	9									
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1804	2	N	28					193
							31	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	12					99
							13	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	5					104
							6	9									
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	31	1	733	2	N	1					105
							1	9									
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	31	1	775	2	N	7					112
							8	9									
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	20	1	610	2	N	13					125
							14	9									
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	762	2	N	-0-					125

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	29	1	8039	2	N	73	190	1			115
							80	9									
11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	30	1	7775	2	N	66					181
							73	9									
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	30	1	7669	2	N	80	192	1			69
							88	9									
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	31	1	7571	2	N	88					157
							97	9									
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	18	1	4363	2	N	35					192
							39	9									
*03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	31	1	7969	2	N	74	191	1			75
							81	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	30	1	4102	2	N	68					270
							75	9									
11	4260	X	4174	-0-	-86	-0-	30	1	4080	2	N	58	194	1			134
							64	9									
12	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	31	1	4226	2	N	95					229
							105	9									
01	4371	X	4346	-0-	-25	-0-	30	1	4225	2	N	83	192	1			120
							91	9									
02	3892	X	3235	-0-	-657	-0-	20	1	3169	2	N	42					162
							46	9									
*03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	30	1	4390	2	N	75					237
							83	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	31	1	3878	2	N	35					189
							39	9									
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	30	1	4043	2	N	42					231
							46	9									
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	31	1	4131	2	N	45					276
							50	9									
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	31	1	3978	2	N	62	187	1			151
							68	9									
02	3836	X	2708	-0-	-1128	-0-	22	1	2655	2	N	28					179
							31	9									
03	4247	X	3437	-0-	-810	-0-	28	1	3367	2	N	38					217
							42	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	24	1	1511	2	N	47					202
							52	9									
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	29	1	1580	2	N	33					235
							36	9									
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	31	1	1683	2	N	44	194	1			85
							48	9									
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1639	2	N	30					115
							33	9									
02	1540	N	1084	-0-	-456	-0-	20	1	1029	2	N	32					147
							35	9									
03	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	31	1	1584	2	N	40					187
							44	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

10	13609	X	12124	-0-	-1485	-0-	31	1	11964	2	N	117					354
							129	9									
11	13080	X	11790	-0-	-1290	-0-	30	1	11608	2	N	138	185	1			307
							152	9									
12	13299	X	12149	-0-	-1150	-0-	31	1	11950	2	N	153	184	1			276
							168	9									
01	12741	X	12008	-0-	-733	-0-	31	1	11815	2	N	147	184	1			239
							162	9									
02	11228	X	9521	-0-	-1707	-0-	20	1	9380	2	N	110					349
							121	9									
*03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	31	1	12258	2	N	117	182	1			284
							129	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

10	14570	X	13063	-0-	-1507	-0-	31	1	12924	2	N	98					314
							108	9									
11	14010	X	13352	-0-	-658	-0-	29	1	13200	2	N	112	190	1			236
							123	9									
12	14291	X	13477	-0-	-814	-0-	31	1	13316	2	N	118	193	1			161
							130	9									
01	14105	X	13096	-0-	-1009	-0-	31	1	12941	2	N	113					274
							124	9									
02	12572	X	9574	-0-	-2998	-0-	21	1	9423	2	N	118	186	1			206
							130	9									
03	13795	X	13695	-0-	-100	-0-	31	1	13500	2	N	149	192	1			163
							164	9									

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1591	3	20	9	N	18					91
11	1230	X	956	-0-	-274	-0-	953	3	3	9	N	3					94
12	1271	X	670	-0-	-601	-0-	670	3			N	-0-					94
01	1271	X	600	-0-	-671	-0-	600	3			N	-0-					94
02	1148	X	602	-0-	-546	-0-	600	3	2	9	N	2					96
03	1271	X	261	-0-	-1010	-0-	261	3			N	-0-					96

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					100
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					100
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

10	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1901	3	8	9	N	7					210
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1774	3	15	9	N	14					224
12	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1634	3	22	9	N	20					244
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	3	12	9	N	11					255
02	1680	N	1121	-0-	-559	-0-	1113	3	8	9	N	7					262
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1631	3	4	9	N	4					266

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

10	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	2381	3	22	9	N	20					187
11	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	2243	3	22	9	N	20					207
12	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2537	3	48	9	N	44					251
01	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	2338	3	17	9	N	15					266
02	2408	X	755	-0-	-1653	-0-	749	3	6	9	N	5					271
03	2573	X	191	-0-	-2382	-0-	190	3	1	9	N	1					272

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					48
11	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					48
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					48
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					48
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					48
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1589	3	34	9	N	31					248
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1403	3	13	9	N	12					260
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1100	3	31	9	N	28					288
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1002	3	22	9	N	20					308
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	1002	3	12	9	N	11					319
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1193	3	32	9	N	29					348

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	3			N	-0-					330
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1165	3	11	9	N	10	194	1			146
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1241	3	18	9	N	16					162
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1343	3	42	9	N	38					200
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	3	1	9	N	1					201
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1	9	N	1					202

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1986	3	12	9	N	11					86
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1459	3	7	9	N	6					92
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	3	17	9	N	15					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					107
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					107

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

10	2790 N	2677	-0-	-113	-0-	2670	3	7	9	N	6					203
11	2790 N	2639	-0-	-151	-0-	2609	3	30	9	N	27	192	1			38
12	2821 N	2541	-0-	-280	-0-	2528	3	13	9	N	12					50
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2675	3	23	9	N	21					71
02	2464 N	2000	-0-	-464	-0-	1991	3	9	9	N	8					79
03	2542 N	2494	-0-	-48	-0-	2466	3	28	9	N	25					104

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1782	2	12	9	N	11				71
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2099	2	36	9	N	33				104
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1922	2	11	9	N	10				114
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1515	2	36	9	N	33	129	1		18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				66
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	604	2	4	9	N	4				70
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3				73
*01	DELQ PR		821	-0-	821	821	758	2	63	9	N	57				130
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	821					N	NO RPT				130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	821					N	NO RPT				130

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				38
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	345	2	12	9	N	11				53
*12	403	N	321	-0-	-82	-0-	311	2	10	9	N	9				62
*01	DELQ PR		330	-0-	330	330	312	2	18	9	N	16				78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT				78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT				78

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOBART RANCH WELL #: RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			117
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			117
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3	N	-0-			117
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			117
02	700	N	396	-0-	-304	-0-	396	3	N	-0-			117
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			117

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	N	13					13
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	N	13					26
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	9	N	29					55
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	1	4	9	N	4					59
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					59
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

10	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					105
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

10	806	N	767	-0-	-39	-0-	761	3	6	9	N	5					119
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	719	3	11	9	N	10					129
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	752	3	22	9	N	20					149
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	579	3	11	9	N	10					159
02	672	N	320	-0-	-352	-0-	313	3	7	9	N	6					165
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	738	3	6	9	N	5					170

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	504	N	265	-0-	-239	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1510	3	32	9	N	29					194
11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1457	3	8	9	N	7					201
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1466	3	11	9	N	10					211
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3			N	-0-	211	1			-0-
02	1372	N	945	-0-	-427	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	580	-0-	-319	-0-	580	3			N	-0-					37
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	N	8					45
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	917	3	15	9	N	14					59
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	939	3	24	9	N	22					81
02	784	N	528	-0-	-256	-0-	522	3	6	9	N	5					86
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1071	3	26	9	N	24					110

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					7
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					7
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					7
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					7
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					7
*03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					100
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					100
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					100
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					100
02	672	N	398	-0-	-274	-0-	398	3			N	-0-					100
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

10	1178	N	639	-0-	-539	-0-	635	3	4	9	N	4					132
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					132
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					132
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	465	1	1359	3	N	23					157
							25	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	450	1	1333	3	N	10					167
							11	9									
12	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	465	1	1352	3	N	17					184
							19	9									
01	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	465	1	1359	3	N	13					197
							14	9									
02	1680	N	1216	-0-	-464	-0-	420	1	790	3	N	5					202
							6	9									
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	465	1	1483	3	N	15					217
							17	9									

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

10	558	N	556	-0-	-2	-0-	549	3	7	9	N	6					82
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	544	3	10	9	N	9					91
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	482	3	9	9	N	8					99
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	460	3	3	9	N	3					102
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	280	3			N	-0-					102
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	3	3	9	N	3					105

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

10	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1149	3	11	9	N	10					152
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	3	14	9	N	13					165
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	3	18	9	N	16					181
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1205	3	11	9	N	10					191
02	1148	N	573	-0-	-575	-0-	567	3	6	9	N	5					196
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	3	11	9	N	10					206

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1568	3	17	9	N	15					125
11	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1436	3	14	9	N	13					138
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1449	3	19	9	N	17					155
01	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1406	3	20	9	N	18					173
02	1344	N	1114	-0-	-230	-0-	1101	3	13	9	N	12					185
*03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1728	3	20	9	N	18					203

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	3			N	-0-					156
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					156
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1134	3	7	9	N	6					162
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	3	15	9	N	14					176
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	3	11	9	N	10					186
*03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2557	3	18	9	N	16					202

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1621	3	10	9	N	9					212
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1601	3	15	9	N	14	195	1			31
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	3	25	9	N	23					54
01	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1565	3	14	9	N	13					67
02	1484	N	735	-0-	-749	-0-	724	3	11	9	N	10					77
*03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1769	3	25	9	N	23					100

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

10	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					95
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					95
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					95
01	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	3			N	-0-					95
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					95
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					95

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					57
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					57
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					57
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					57
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	459	3			N	-0-					57
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					57

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	715	-0-	-215	-0-	711	3	4	9	N	4					62
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	691	3	7	9	N	6					68
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	839	3	8	9	N	7					75
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	3	11	9	N	10					85
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	563	3	6	9	N	5					90
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	3	9	9	N	8					98

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					30
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					30
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					30
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					30
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					30
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					30

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

10	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1254	3	8	9	N	7			95
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1662	3	31	9	N	28			123
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	3	19	9	N	17			140
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1434	3	24	9	N	22			162
02	1260	N	945	-0-	-315	-0-	925	3	20	9	N	18			180
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1714	3	61	9	N	55			235

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	474	1	2155	3	N	-0-			17
11	2520	N	2355	-0-	-165	-0-	459	1	1895	3	N	1			18
							1	9							
12	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	474	1	1767	3	N	2			20
							2	9							
01	2604	N	2431	-0-	-173	-0-	474	1	1957	3	N	-0-			20
02	2212	N	1077	-0-	-1135	-0-	428	1	649	3	N	-0-			20
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	474	1	2218	3	N	-0-			20

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

10	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					31
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					31
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					31
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					31
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3			N	-0-					31
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					31

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

10	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1515	3	2	9	N	2					62
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	3	14	9	N	13					75
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1596	3	17	9	N	15					90
01	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1444	3	20	9	N	18					108
02	1512	N	1101	-0-	-411	-0-	1088	3	13	9	N	12					120
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1682	3	22	9	N	20					140

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					13
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					13
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					13
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					13
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					13
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

10	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1554	3	24	9	N	22			134
11	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1515	3	21	9	N	19			153
12	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1554	3	31	9	N	28			181
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1536	3	25	9	N	23			204
02	1428 N	1140	-0-	-288	-0-	1120	3	20	9	N	18			222
*03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1729	3	31	9	N	28			250

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	4549	-0-	-535	-0-	4458	3	91	9	N	83					247
11	4860 X	4670	-0-	-190	-0-	4574	3	96	9	N	87	187	1			147
12	4867 X	4501	-0-	-366	-0-	4407	3	94	9	N	85					232
01	4805 X	4387	-0-	-418	-0-	4289	3	98	9	N	89					321
02	4368 X	3404	-0-	-964	-0-	3362	3	42	9	N	38	186	1			173
*03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5193	3	64	9	N	58					231

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

10	6076 X	5316	-0-	-760	-0-	5246	3	70	9	N	64					242
11	5850 X	5153	-0-	-697	-0-	5142	3	11	9	N	10	188	1			64
12	6014 X	5286	-0-	-728	-0-	5183	3	103	9	N	94					158
01	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	5177	3	22	9	N	20					178
02	5180 X	4190	-0-	-990	-0-	4114	3	76	9	N	69					247
*03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5430	3	20	9	N	18	190	1			75

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

10	4712 X	4022	-0-	-690	-0-	3953	3	69	9	N	63					209
11	4560 X	4408	-0-	-152	-0-	4212	3	196	9	N	178	191	1			196
12	4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4137	3	129	9	N	117					313
01	4495 X	4262	-0-	-233	-0-	4104	3	158	9	N	144	190	1			267
02	4116 X	2887	-0-	-1229	-0-	2873	3	14	9	N	13					280
*03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4651	3	213	9	N	194					474

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3930	3	68	9	N	62	189	1			178
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3933	3	123	9	N	112					290
12	4309 X	4146	-0-	-163	-0-	4028	3	118	9	N	107	193	1			204
01	4309 X	3849	-0-	-460	-0-	3747	3	102	9	N	93					297
02	3892 X	3663	-0-	-229	-0-	3654	3	9	9	N	8					305
*03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4186	3	7	9	N	6					311

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

10	4123 X	3963	-0-	-160	-0-	3866	3	97	9	N	88					283
11	4080 X	3744	-0-	-336	-0-	3659	3	85	9	N	77	179	1			181
12	4216 X	3796	-0-	-420	-0-	3709	3	87	9	N	79					260
01	4216 X	3827	-0-	-389	-0-	3738	3	89	9	N	81	181	1			160
02	3752 X	2721	-0-	-1031	-0-	2678	3	43	9	N	39					199
*03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4677	3	102	9	N	93					292

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1570	3	76	9	N	69					241
11	1560 N	1469	-0-	-91	-0-	1427	3	42	9	N	38					279
12	1643 N	1366	-0-	-277	-0-	1287	3	79	9	N	72					351
01	1643 N	1389	-0-	-254	-0-	1331	3	58	9	N	53	188	1			216
02	1372 N	1096	-0-	-276	-0-	1085	3	11	9	N	10					226
*03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1659	3	28	9	N	25					251

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

10	2635 N	2356	-0-	-279	-0-	2265	3	91	9	N	83					231
11	2400 N	2366	-0-	-34	-0-	2254	3	112	9	N	102	176	1			157
12	2542 N	2312	-0-	-230	-0-	2225	3	87	9	N	79					236
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2303	3	122	9	N	111	194	1			153
02	2212 N	1554	-0-	-658	-0-	1510	3	44	9	N	40					193
*03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2513	3	100	9	N	91					284

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	3223	3	78	9	N	71	189	1			131
11	3330 X	3124	-0-	-206	-0-	3054	3	70	9	N	64					195
12	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	3106	3	83	9	N	75					270
01	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3101	3	91	9	N	83	196	1			157
02	2996 X	2206	-0-	-790	-0-	2153	3	53	9	N	48					205
*03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3396	3	114	9	N	104	193	1			116

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

10	3751 X	3605	-0-	-146	-0-	3522	3	83	9	N	75					299
11	3600 X	3441	-0-	-159	-0-	3361	3	80	9	N	73	193	1			179
12	3689 X	3499	-0-	-190	-0-	3401	3	98	9	N	89					268
01	3627 X	3509	-0-	-118	-0-	3408	3	101	9	N	92	199	1			161
02	3276 X	2706	-0-	-570	-0-	2649	3	57	9	N	52					213
*03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3571	3	108	9	N	98	187	1			124

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

10	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6860	3	121	9	N	110	377	1			231
11	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6809	3	215	9	N	195					426
12	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6746	3	187	9	N	170	194	1			402
01	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6699	3	149	9	N	135	191	1			346
02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5098	3	76	9	N	69					415
*03	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7028	3	284	9	N	258	375	1			298

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

10	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	310	1	2092	3	N	80	192	1			174
						88	9									
11	2490 N	2328	-0-	-162	-0-	300	1	1962	3	N	60					234
						66	9									
12	2511 N	2108	-0-	-403	-0-	310	1	1741	3	N	52					286
						57	9									
01	2480 N	2028	-0-	-452	-0-	310	1	1649	3	N	63	200	1			149
						69	9									
02	2184 N	959	-0-	-1225	-0-	945	3	14	9	N	13					162
03	2108 N	1541	-0-	-567	-0-	1512	3	29	9	N	26					188

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	1276	1	3471	3	N	79					285
						87	9									
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1235	1	3062	3	N	100	174	1			211
						110	9									
12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1276	1	2931	3	N	155	176	1			190
						171	9									
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	1276	1	3083	3	N	145					335
						160	9									
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	1153	1	1354	3	N	39	178	1			196
						43	9									
*03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	1276	1	3968	3	N	105					301
						116	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

10	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	310	1	6863	3	N	114					506
						125	9									
11	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	300	1	6872	3	N	133	193	1			446
						146	9									
12	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	310	1	7009	3	N	146	194	1			398
						161	9									
01	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	310	1	7089	3	N	146	191	1			353
						161	9									
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	280	1	3070	3	N	53					406
						58	9									
*03	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	310	1	7387	3	N	119	193	1			332
						131	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	3381	1	1927	3	N	79	174	1			702
						87	9									
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	3271	1	3023	3	N	150	353	1			499
						165	9									
12	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	3381	1	1957	3	N	91	185	1			405
						100	9									
01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	3381	1	1893	3	N	76					481
						84	9									
02	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	3052	1	1161	3	N	39					520
						43	9									
*03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	3381	1	2795	3	N	86	175	1			431
						95	9									

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

10	35249 X	35249	-0-	-0-	-0-	2529	1	32389	3	N	301	341	1			653
						331	9									
11	33947 X	33947	-0-	-0-	-0-	2446	1	31105	3	N	360	417	1			596
						396	9									
12	36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	2529	1	33634	3	N	305	214	1			687
						336	9									
01	45340 X	45340	-0-	-0-	-0-	2529	1	42208	3	N	548	573	1			662
						603	9									
02	29676 X	29676	-0-	-0-	-0-	2285	1	26997	3	N	358	423	1			597
						394	9									
*03	34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	2529	1	32128	3	N	309	248	1			658
						340	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

10	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	10977	3	130	9	N	118	194	1			439
11	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10745	3	143	9	N	130	185	1			384
12	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	10956	3	167	9	N	152	191	1			345
01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10879	3	171	9	N	155					500
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7005	3	112	9	N	102					602
*03	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13069	3	164	9	N	149	194	1			557

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

10	8246	X	7503	-0-	-743	-0-	7406	3	97	9	N	88	190	1			164
11	7980	X	7397	-0-	-583	-0-	7325	3	72	9	N	65					229
12	8308	X	7461	-0-	-847	-0-	7371	3	90	9	N	82					311
01	8308	X	7377	-0-	-931	-0-	7283	3	94	9	N	85	195	1			201
02	7504	X	4135	-0-	-3369	-0-	4089	3	46	9	N	42					243
*03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8635	3	91	9	N	83					326

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					122
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					122
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					122
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					122
02	672	N	477	-0-	-195	-0-	477	3			N	-0-					122
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					122

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					156
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	186	-0-	-186	-0-	63	1	71	2	N	47					103
							52	9									
11	360	X	103	-0-	-257	-0-	61	1	42	9	N	38	1	8			140
12	372	X	103	-0-	-269	-0-	63	1	40	9	N	36	3	8			173
01	279	X	102	-0-	-177	-0-	63	1	39	9	N	35	169	1	2	8	37
02	168	X	86	-0-	-82	-0-	57	1	29	9	N	26					63
03	186	X	86	-0-	-100	-0-	63	1	23	9	N	21	1	8			83

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2898	-0-	-884	-0-	2749	2	149	9	Y	135	172	1			105
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3393	2	174	9	Y	158	27	8			236
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	922	1	3334	2	Y	141	178	1	23	8	176
							155	9									
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	866	1	2847	2	Y	156	183	1	22	8	127
							172	9									
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	593	1	3008	2	Y	102					229
							112	9									
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	983	1	2970	2	Y	159	174	1	24	8	190
							175	9									

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14601	X	12794	-0-	-1807	-0-	12775	3	19	9	N	17					218
11	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15304	3	15	9	N	14	194	1			38
12	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15317	3	31	9	N	28					66
01	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15361	3	20	9	N	18					84
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13873	3	35	9	N	32					116
03	14415	X	7874	-0-	-6541	-0-	7866	3	8	9	N	7					123

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9936	-0-	-139	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9774	-0-	9774	9774	9774	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9825	-0-	9825	19599	9825	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5576	-0-	5576	25175	5576	2			N	-0-					-0-
*03	35520	X	10345	-0-	-25175	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

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

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	99	1	2649	2	Y	-0-					3
11	2820	N	2733	-0-	-87	-0-	101	1	2632	2	Y	-0-					3
12	2852	N	2765	-0-	-87	-0-	100	1	2665	2	Y	-0-					3
01	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	93	1	2436	2	Y	-0-					3
02	2548	N	1321	-0-	-1227	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-					3
03	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	88	1	2278	2	Y	-0-					3

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1784	2	N	27					147
							30	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	N	37					184
							41	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	60	1	1731	2	N	28					212
							31	9									
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	62	1	1875	2	N	54	191	1			75
							59	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1722	2	N	-0-					75
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	2	N	56					131
							62	9									

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-		36
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		36
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		36
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		36
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		36
*03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-		36

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-		37
11	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-		37
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-		37
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-		37
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-		37
*03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-		37

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-		53
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-		53
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-		53
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	2			Y	-0-		53
*02	1624	N	1535	-0-	-89	-0-	1535	1			Y	-0-		53
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-		53

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4900	2	2	9	N	2		131
11	4260	X	3340	-0-	-920	-0-	3333	2	7	9	N	6		137
12	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	3300	2	8	9	N	7		144
01	4402	X	3729	-0-	-673	-0-	3720	2	9	9	N	8		152
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4647	2	2	9	N	2		154
*03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-		154

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					589
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					589
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					589
*01	3100	N	6200	-0-	3100	3100	3261	2	2939	9	N	2672					3261
*02	2800	N	1575	-0-	-1225	1875	1397	2	178	9	N	162	162	1			3261
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1875					N	NO RPT					3261

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					3
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					14
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	643	2	692	9	N	629					643
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					643
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					145
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					145
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					145
*01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	2489	2	2578	9	N	2344					2489
02	2184	X	768	-0-	-1416	-0-	768	2			N	-0-					2489
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2489

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5696	-0-	2596	2596	5696	2			N	-0-					102
11	3000	N	2848	-0-	-152	2444	2848	2			N	-0-					102
12	5229	X	2785	-0-	-2444	-0-	2785	2			N	-0-					102
*01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	2572	2	2717	9	N	2470					2572
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					2572
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2572

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					79
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					80
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	376	2	414	9	N	376					376
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					376
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					51
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					51
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
*01	DELQ PR		493	-0-	493	493	493	2			N	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT					51

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					102
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2711	2	14	9	N	13					115
*12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23					138
*01	DELQ PR		2290	-0-	2290	2290	2179	2	111	9	N	101	191	1			48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					48

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					128
11	1680	X	944	-0-	-736	-0-	944	2			N	-0-					128
*12	1581	X	920	-0-	-661	-0-	920	2			N	-0-					128
*01	DELQ PR		720	-0-	720	720	720	2			N	-0-					128
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					128
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					40
*01	DELQ PR		376	-0-	376	376	376	2			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	376					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	376					N	NO RPT					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					205
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					205
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					205
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			268
11	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-			268
12	2139 N	1629	-0-	-510	-0-	33	1	1596	2	N	-0-			268
01	2139 X	1974	-0-	-165	-0-	68	1	1782	2	N	113			381
						124	9							
02	1932 X	1671	-0-	-261	-0-	1671	2			N	-0-			381
*03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	140	1	3829	2	N	-0-			381

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			40
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-			40
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	36	1	1743	2	N	-0-			40
01	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	65	1	1721	2	N	-0-			40
02	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			40
*03	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	2	N	143			183
						157	9							

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

10	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	1091	-0-	-673	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
*03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

10	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			95
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-			95
12	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-			95
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			95
02	784 N	579	-0-	-205	-0-	579	2			N	-0-			95
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			95

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					174
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	N	11					185
12	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1959	2	19	9	N	17					202
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1976	2	25	9	N	23	180	1			45
02	1764	N	1016	-0-	-748	-0-	996	2	20	9	N	18					63
03	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	1617	2	26	9	N	24					87

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					137
11	2670	N	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			N	-0-					137
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2808	2	6	9	N	5					142
01	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2697	2	11	9	N	10					152
02	2464	N	1520	-0-	-944	-0-	1514	2	6	9	N	5					157
*03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	2	6	9	N	5					162

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

10	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	1424	2			N	-0-					140
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					140
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					140
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					140
02	1484	N	1010	-0-	-474	-0-	1010	2			N	-0-					140
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					140

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

10	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					134
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1623	2	29	9	N	26					160
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					160
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1669	2	66	9	N	60	190	1			30
02	1540	N	1107	-0-	-433	-0-	1072	2	35	9	N	32					62
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33	9	N	30					92

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3449	2	13	9	N	12					154
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					159
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3045	2	43	9	N	39	142	1			56
01	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			N	-0-					56
02	2520	X	1293	-0-	-1227	-0-	1284	2	9	9	N	8					64
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3194	2	36	9	N	33					97

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1653	2	4	9	N	4					139
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-					139
12	1643	N	1180	-0-	-463	-0-	1180	2			N	-0-					139
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1599	2	70	9	N	64	175	1			28
02	1484	N	1380	-0-	-104	-0-	1380	2			N	-0-					28
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1691	2	46	9	N	42					70

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					98
11	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2			N	-0-					98
12	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2697	2	31	9	N	28					126
01	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2474	2	3	9	N	3					129
02	2520	X	1422	-0-	-1098	-0-	1420	2	2	9	N	2					131
03	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	2014	2	9	9	N	8					139

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	374	7			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					44
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					44
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					44
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					44
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					44
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

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

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

10	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1165	2	3	9	N	3					113
11	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	2			N	-0-					113
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					113
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	2			N	-0-					113
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	849	2			N	-0-					113
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					113

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					189
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-	129	7			60
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					60
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					60
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					60
03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	2			N	-0-					60

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	#	3358	-0-	-207	-0-	2845	2	513	9	N	466	383	1			2378
11	3450	#	3272	-0-	-178	-0-	2796	2	476	9	N	433	385	1	1976	7	450
12	3348	#	3147	-0-	-201	-0-	2672	2	475	9	N	432	579	1			303
01	3348	#	2658	-0-	-690	-0-	2298	2	360	9	N	327	386	1			244
02	3024	#	905	-0-	-2119	-0-	769	2	136	9	N	124	195	1			173
03	3379	#	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					173

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					170
11	2070	N	1899	-0-	-171	-0-	1899	2			N	-0-					170
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					170
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	N	9					179
02	1764	N	1506	-0-	-258	-0-	1492	2	14	9	N	13					192
*03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					129
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					129
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					129
*01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					129
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	598	3	151	9	N	137					266
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 248 WELL #: RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					20
11	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					20
12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					22
*01	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	871	2	934	9	N	849					871
02	952	#	300	-0-	-652	-0-	300	2			N	-0-					871
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					871

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	695	-0-	-142	-0-	659	3	36	9	N	33					232
11	810	#	369	-0-	-441	-0-	369	2			N	-0-					197
*12	837	#	374	-0-	-463	-0-	374	2			N	-0-					197
01	837	#	373	-0-	-464	-0-	373	2			N	-0-					197
02	756	#	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					197
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					197

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SULLIVAN & CO. 828375
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					206
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					206
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					206
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					206
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					206
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	46	-0-	-2124	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	962	-0-	-1110	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	189	-0-	-2074	-0-	189	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4390	2	3	9	N	3					98
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4420	2	11	9	N	10					108
12	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3816	2	11	9	N	10					118
01	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3693	2	2	9	N	2					120
02	3472	X	1699	-0-	-1773	-0-	1699	2			N	-0-					120
*03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	2	3	9	N	3					123

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					-0-
11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
12	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
01	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
02	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	1			N	-0-					-0-
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

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

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	#	878	-0-	-331	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	1200	#	837	-0-	-363	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	1240	#	713	-0-	-527	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
01	1240	#	250	-0-	-990	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	1092	#	154	-0-	-938	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	474	-0-	-394	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	#	806	-0-	-651	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
11	1500	#	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
12	1581	#	862	-0-	-719	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	1581	#	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1428	#	661	-0-	-767	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	1457	#	1062	-0-	-395	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	#	921	-0-	-319	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	1110	#	619	-0-	-491	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
01	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1395	#	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	#	3060	-0-	-226	-0-	3057	2	3	9	N	3					98
11	3225	R	3225	-0-	-0-	-0-	3213	2	12	9	N	11					109
12	3286	#	2244	-0-	-1042	-0-	2233	2	11	9	N	10					119
01	3286	#	3140	-0-	-146	-0-	3139	2	1	9	N	1					120
02	2968	#	1985	-0-	-983	-0-	1985	2			N	-0-					120
*03	3586	R	3586	-0-	-0-	-0-	3582	2	4	9	N	4					124

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	543	-0-	-418	-0-	62	1	481	2	N	-0-					-0-
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	60	1	591	2	N	-0-					-0-
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
01	558	N	62	-0-	-496	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	56	1	498	2	N	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	N	-0-					-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	219	-0-	219	219	219	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	219					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	219					N	-0-					-0-

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

10	2726	R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					53
11	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					53
12	2821	#	2642	-0-	-179	-0-	2642	3			N	-0-					53
*01	2821	#	2657	-0-	-164	-0-	2657	3			N	-0-					53
*02	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					53
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

10	2046 N	2011	-0-	-35	-0-	2009	3	2	9	N	2					50
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	3	6	9	N	5					55
12	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					55
01	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	3			N	-0-					55
02	1904 N	1398	-0-	-506	-0-	1395	3	3	9	N	3					58
*03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	3	2	9	N	2					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

10	2170 X	1621	-0-	-549	-0-	1620	2	1	9	N	1					48
11	2100 X	1742	-0-	-358	-0-	1742	2			N	-0-					48
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					48
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	2	2	9	N	2					29
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					29
*12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					29
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

10	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			N	-0-					32
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					32
12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					32
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					32
02	1176 N	781	-0-	-395	-0-	781	3			N	-0-					32
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

10	713 N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	504 N	362	-0-	-142	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

10	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-					33
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					33
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	28	1	21	2	N	-0-					33
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
11	3390 X	2539	-0-	-851	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	3503 X	3392	-0-	-111	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
01	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
*02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

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

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 167835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600

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

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

10	11501	16029	-0-	4528	B	115722	16029	3			N	-0-				153
11	11130	16082	-0-	4952	B	120674	16082	3			N	-0-				153
12	11501	2769	-0-	-8732	B	111942	2609	3	160	9	N	145	170	1		128
01	11501	18435	-0-	6934	B	118876	17893	3	542	9	N	493	188	1		433
02	10388	22729	-0-	12341	B	131217	22422	3	307	9	N	279	465	1		247
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 131217																
03	11501	NO RPT	-0-	-11501	B	119716					N	NO RPT				247

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

10	0 W	21126	-0-	21126	B	743243	21090	3	36	9	N	33	65	1		57
11	0 W	21180	-0-	21180	B	764423	21161	3	19	9	N	17				74
12	0 W	39693	-0-	39693	B	804116	39569	3	124	9	N	113	149	1		38
01	0 W	32575	-0-	32575	B	836691	32465	3	110	9	N	100				138
02	0 W	28210	-0-	28210	B	864901	28107	3	103	9	N	94	193	1		39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 864901																
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	864901					N	NO RPT				39

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	43				174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	73	96	1		151
12	0 N	294	-0-	294	B	294	174	3	120	9	N	109	126	1		134
01	777 N	483	-0-	-294	B	-0-	369	3	114	9	N	104				238
02	0 N	389	-0-	389	B	389	320	3	69	9	N	63	169	1		132
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 389																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	389					N	NO RPT				132

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4819 - 4829

10	3193	5905	-0-	2712	B	12681	5905	3			N	-0-				-0-
11	3090	5925	-0-	2835	B	15516	5925	3			N	-0-				-0-
12	0	6001	-0-	6001	B	21517	6001	3			N	-0-				-0-
01	5130	5811	-0-	681	B	22198	5811	3			N	-0-				-0-
02	0	5125	-0-	5125	B	27323	5125	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27323																
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	27323					N	NO RPT				-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3139	-0-	-1077	-0-	3131	2	8	9	N	7					104
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4126	2	17	9	N	15					119
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4527	2	25	9	N	23					142
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3557	2	17	9	N	15					157
02	3108	X	1900	-0-	-1208	-0-	1894	2	6	9	N	5					162
03	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3838	2	17	9	N	15					177

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

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

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	2	65	1			-0-
							2	9									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					94
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					94
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	96	3	25	9	N	23					117
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					117
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	3	11	9	N	10					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					60
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					60
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					60
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					60
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					52
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					52
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					52
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					52
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					95
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					95
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					95
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					95
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	668	2	668	3	N	-0-					110
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					110
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	3	24	9	N	22					132
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					132
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	833	2	833	3	N	-0-					10
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					10
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					10
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					10
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	3	11	9	N	10					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	560	3	31	9	N	28					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	31	1	1710	2	N	-0-					180
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	12					192
							13	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1735	2	N	13					205
							14	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	-0-					205
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	19	1	1029	2	N	-0-					205
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	2	N	-0-					205

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	844	2	233	9	N	212	184	1			28
*01 DELQ PR			838	-0-	838	838	838	2			N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	838					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	838					N	NO RPT					28

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					134
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	N	3					137
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1429	2	75	9	N	68	184	1			21
*01 DELQ PR			1187	-0-	1187	1187	1187	2			N	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1187					N	NO RPT					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1187					N	NO RPT					21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					257
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					257
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					257
*01 DELQ PR			2747	-0-	2747	2747	2747	2			N	-0-					257
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2747					N	NO RPT					257
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2747					N	NO RPT					257

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2687	2	2	9	N	2					77
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3					80
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	N	4					84
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2446	2	4	9	N	4	1	8			87
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					87
*03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2497	2	11	9	N	10					97

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	65	1	1930	2	N	43					145
							47	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1853	2	N	82					227
							90	9									
12	1953	N	1362	-0-	-591	-0-	49	1	1274	2	N	35					262
							39	9									
01	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	58	1	1801	2	N	79	189	1			152
							87	9									
02	1876	N	1615	-0-	-261	-0-	72	1	1543	2	N	-0-					152
*03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	65	1	1779	2	N	182					334
							200	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					82
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	151	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	412	3	28	9	N	25					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					130
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1525	2	275	9	N	250					436
*12	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	1569	2	303	9	N	275	384	1			327
*01	DELQ PR		2404	-0-	2404	2404	2141	2	263	9	N	239					566
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2404					N	NO RPT					566
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2404					N	NO RPT					566

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					90
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	529	2	68	9	N	62					149
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	839	2	158	9	N	144	190	1			103
*01	DELQ PR		1140	-0-	1140	1140	1037	2	103	9	N	94					197
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1140					N	NO RPT					197
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1140					N	NO RPT					197

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
11	21601	X	21601	-0-	-0-	-0-	21601	2			N	-0-					-0-
12	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	23458	2			N	-0-					-0-
01	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	12018	-0-	-6462	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
*03	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	24699	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
12	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5435	-0-	-1089	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
*03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2		Y	-0-			-0-
11	3390 X	3229	-0-	-161	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		Y	-0-			-0-
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
02	2688 X	2419	-0-	-269	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
*03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1321	-0-	-303	-0-	1321	2		Y	-0-			-0-
*03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309

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

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-					187
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					187
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	30	1	31	2	N	-0-					187
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					187
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	28	1	9	2	N	-0-					187
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	N	5					66
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3554	2	11	9	N	10					76
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3322	2	28	9	N	25					101
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3450	2	52	9	N	47					148
02	2548 X	1537	-0-	-1011	-0-	1462	2	75	9	N	68					216
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					216

HUNTOON, N. (MORROW LO.) //CONT.// 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					63
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	23	7			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNÈR OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

*04	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	3095	3			N	-0-					20
*05	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	3205	3			N	-0-					20
*06	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	3075	3			N	-0-					20
*07	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	3170	3			N	-0-					20
*08	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	3161	3			N	-0-					20
*09	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3061	3			N	-0-					20
*10	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3			N	-0-					20
*11	3090	X	3073	-0-	-17	-0-	3073	3			N	-0-					20
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					20
*01	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3			N	-0-					20
02	2884	X	2731	-0-	-153	-0-	2731	3			N	-0-	20	1			-0-
03	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					19
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					19
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					19
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	N	2					21
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	775	2	1	9	N	1					22
03	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					22

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					112
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					112
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					112
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					112
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					112
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					99
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					99
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					99
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					99
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					99
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					78
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					78
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					78
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					78
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					78
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771

NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	15	1	3338	2	N	53					265
							58	9									
11	3240	X	2242	-0-	-998	-0-	15	1	2227	2	N	-0-					265
12	3348	X	1494	-0-	-1854	-0-	15	1	1416	2	N	57					322
							63	9									
01	3410	X	2219	-0-	-1191	-0-	15	1	2164	2	N	36	188	1			170
							40	9									
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	15	1	3206	2	N	-0-					170
03	3410	X	3068	-0-	-342	-0-	15	1	2954	2	N	90	185	1			75
							99	9									

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			280
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			280
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1			281
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1			282
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1			283
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT			-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	65	-0-	65	137	65	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	29	-0-	29	166	29	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	166					N	NO RPT			-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

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

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	186	1	3846	3	N	-0-					132
11	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	180	1	3505	3	N	-0-					132
12	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	186	1	3826	3	N	-0-					132
01	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	186	1	3920	3	N	-0-					132
02	3892	X	2891	-0-	-1001	-0-	114	1	2777	3	N	-0-					132
*03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	186	1	4889	3	N	-0-					132

KEM ENERGY, INC. 455126
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	952	N	858	-0-	-94	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					23
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	N	1					24
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	3	4	9	N	4					28
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	3	10	9	N	9					37
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	3	8	9	N	7					44
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	3	2	9	N	2					46

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

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

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

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

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					160
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1853	2	11	9	N	10					170
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					170
01	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1862	2	14	9	N	13					183
02	1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			N	-0-					183
03	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1857	2	4	9	N	4					187

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					68
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					68
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1	9	N	1					69
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3250	2	4	9	N	4					73
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	N	5					78
*03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3295	2	4	9	N	4					82

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					37
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					37
*12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					37
*01	DELQ PR	1845	-0-	1845	1845	1845	2			N	-0-					37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1845					N	NO RPT					37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1845					N	NO RPT					37

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		543	-0-	543	543	543	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	543					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	543					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					107
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	19	7			88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

10	5487	X	5121	-0-	-366	-0-	5121	2			Y	-0-					21
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					21
12	5394	X	5353	-0-	-41	-0-	5353	2			Y	-0-					21
01	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	5201	2			Y	-0-					21
02	4872	X	2497	-0-	-2375	-0-	2497	2			Y	-0-					21
*03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					21

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	3	22	9	N	20					60
11	2430	N	1810	-0-	-620	-0-	1754	2	56	9	N	51					111
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					111
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1	72	1			40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	1989	3			N	-0-					17
11	2130	X	1890	-0-	-240	-0-	1890	2			N	-0-					17
*12	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	2047	2			N	-0-					17
01	2170	X	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					17
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					17
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					17

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

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

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2			N	-0-					70
11	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2			N	-0-					70
12	3038 X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			N	-0-					70
01	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	2942	2	36	9	N	33					103
*02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					103
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					103

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	24	1	7331	2	Y	82	175	1			104
						90	9									
11	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	24	1	8429	2	Y	137					241
						151	9									
12	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	22	1	7817	2	Y	127	184	1			184
						140	9									
01	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	24	1	7694	2	Y	73	187	1			70
						80	9									
02	6720 X	4118	-0-	-2602	-0-	13	1	4026	2	Y	72					142
						79	9									
03	7440 X	7394	-0-	-46	-0-	17	1	7254	2	Y	112	182	1			72
						123	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3411 R	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					22
11	3297 R	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					22
12	3441 #	3399	-0-	-42	-0-	3399	3			N	-0-					22
*01	3441 #	3391	-0-	-50	-0-	3391	3			N	-0-					22
02	3080 #	2569	-0-	-511	-0-	2569	3			N	-0-					22
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					17
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					17
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	42	3	10	9	N	9					26
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					26
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

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

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	3	6 9	N	5					38
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1707	2	4 9	N	4					42
*12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-					42
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-					42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937 #	3764	-0-	-173	-0-	3714	3	50 9	N	45					291
11	3780 #	3378	-0-	-402	-0-	3236	3	142 9	N	129	354	1			66
12	3844 #	2525	-0-	-1319	-0-	2474	3	51 9	N	46					112
01	3844 #	2364	-0-	-1480	-0-	2364	3		N	-0-					112
02	3444 #	1465	-0-	-1979	-0-	1426	3	39 9	N	35					147
03	3751 #	3383	-0-	-368	-0-	3307	3	76 9	N	69					216

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	306	2	13	9	N	12					53
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2					55
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					55
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					55
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

10	2821	X	1874	-0-	-947	-0-	558	1	1316	3	N	-0-					185
11	2700	X	1450	-0-	-1250	-0-	540	1	910	3	N	-0-					185
12	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	558	1	1899	3	N	-0-					185
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	558	1	2049	3	N	-0-					185
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	468	1	1864	3	N	-0-					185
*03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	558	1	2093	3	N	-0-					185

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					17
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					17
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					17
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					17
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					17
03	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

10	4584		4338	-0-	-246	1518	4338	2			N	-0-					137
11	2820		3873	-0-	1053	2571	3873	2			N	-0-					137
12	7819		4081	-0-	-3738	-0-	4081	2			N	-0-					137
01	2914		3924	-0-	1010	1010	3924	2			N	-0-					137
02	2632		1957	-0-	-675	335	1957	2			N	-0-					137
03	2914		NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3109	-0-	-1355	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2825	-0-	-1315	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	499	-0-	-3779	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1093	-0-	-1707	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1333	-0-	-827	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1162	-0-	-1225	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1280	-0-	-1107	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1296	-0-	-860	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3892	-0-	-548	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4022	-0-	-566	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3345	-0-	-519	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2983	-0-	-1171	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					22
11	3000	N	3430	-0-	430	430	3430	2			Y	-0-					22
*12	3100	N	3730	-0-	630	1060	3730	2			Y	-0-					22
*01	DELQ PR		2502	-0-	2502	3562	2502	2			Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3562					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3562					Y	NO RPT					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3180	X	2995	-0-	-185	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*12	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		2213	-0-	2213	2213	2213	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4080	X	3064	-0-	-1016	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*12	4216	X	2655	-0-	-1561	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		2567	-0-	2567	2567	2567	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					13
11	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-					13
*12	2406	N	2157	-0-	-249	-0-	2157	2			N	-0-					13
*01	DELQ PR		1432	-0-	1432	1432	1432	2			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1432					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1432					N	NO RPT					13

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*12	4743	X	2131	-0-	-2612	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		4215	-0-	4215	4215	4215	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					22
11	5520	X	3679	-0-	-1841	-0-	3679	2			N	-0-					22
*12	5611	X	3587	-0-	-2024	-0-	3587	2			N	-0-					22
*01	DELQ PR		5427	-0-	5427	5427	5427	2			N	-0-					22
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	751					N	NO RPT					22
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	751					N	NO RPT					22

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					13
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					13
*12	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					13
*01	DELQ PR		1171	-0-	1171	1171	1171	2			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1171					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1171					N	NO RPT					13

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

10	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					75
11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					75
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					75
01	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					75
02	224	#	161	-0-	-63	-0-	161	3			N	-0-					75
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					75

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

10	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	N	2					145
11	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	N	5					150
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					150
*01	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	1312	2	33	9	N	30	168	1			25
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					25
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					25

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 #	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					188
11	630 #	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					188
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					188
*01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					188
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					188
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					188

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILES GAS UNIT WELL #: RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

10	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-				N	NO RPT			73
11	12000 X	11898	-0-	-102	-0-	11898	2		N	-0-			73
*12	12555 X	11387	-0-	-1168	-0-	11387	2		N	-0-			73
*01	DELQ PR	11244	-0-	11244	11244	11244	2		N	-0-			73
02	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-				N	NO RPT			73
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
02	700 N	445	-0-	-255	-0-	445	2		N	-0-			-0-
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1531	-0-	-419	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	896	-0-	-1243	-0-	896	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	933	-0-	-1206	-0-	933	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	811	-0-	-617	-0-	811	2		N	-0-			-0-
03	899 N	638	-0-	-261	-0-	638	2		N	-0-			-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61 S	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					37
11	49 S	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					37
12	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					37
01	47 S	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					37
02	28 S	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					37
03	31 S	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	364 N	253	-0-	-111	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

10	682 N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

10	930 N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	810 N	638	-0-	-172	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	588 N	357	-0-	-231	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02	308 N	176	-0-	-132	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

10	713 N	219	-0-	-494	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

10	2108 X	1223	-0-	-885	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
11	2040 X	1128	-0-	-912	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
01	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
02	1092 X	624	-0-	-468	-0-	624	2		N	-0-			-0-
*03	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

10	2976 X	1435	-0-	-1541	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	1341	-0-	-1539	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	1298	-0-	-1678	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
01	1674 X	1270	-0-	-404	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
02	1372 X	657	-0-	-715	-0-	657	2		N	-0-			-0-
03	1426 X	1404	-0-	-22	-0-	1404	2		N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	1606	-0-	-2052	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	1580	-0-	-1510	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	1526	-0-	-1171	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
01	2046 X	1431	-0-	-615	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
02	1736 X	353	-0-	-1383	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*03	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

10	1767 X	1027	-0-	-740	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
11	1710 X	1030	-0-	-680	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
12	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
02	952 N	561	-0-	-391	-0-	561	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2		N	-0-			-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			38
11	2700 X	2474	-0-	-226	-0-	2474	2		N	-0-			38
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			38
*01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			38
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			38
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			38

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

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

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1121	-0-	-615 B	-0-	24	1	1042	2	N	50					252
							55	9									
11	1500	N	20	-0-	-1480 B	-0-	3	1	17	2	N	-0-					252
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					252
01	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	24	1	1898	2	N	62	174	1			140
							68	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	14	1	1208	2	N	59					199
							65	9									
*03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	8	1	398	2	N	15					214
							17	9									

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

10	713	N	687	-0-	-26 B	-0-	30	1	648	2	N	8					435
							9	9									
11	690	N	621	-0-	-69 B	-0-	16	1	570	2	N	32					467
							35	9									
12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	29	1	561	2	N	6					473
							7	9									
01	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	25	1	539	2	N	31	174	1			330
							34	9									
02	588	N	381	-0-	-207 B	-0-	19	1	354	2	N	7					337
							8	9									
03	589	N	432	-0-	-157 B	-0-	22	1	398	2	N	11					348
							12	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54675			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54675			N	NO RPT			-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

10	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2053	2	68	9	N	62			101
11	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1719	2	65	9	N	59			156
*12	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2235	2	123	9	N	112	181	1	87
01	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2106	2	113	9	N	103			190
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			190
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			190

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1463	2	46	9	N	42					71
11	1320	N	1167	-0-	-153 B	-0-	1078	2	89	9	N	81					168
*12	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1228	2	43	9	N	39					207
01	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1323	2	62	9	N	56					263
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					263
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					263

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4962	-0-	-959 B	-0-	4832	2	130	9	N	118	189	1			772
11	5490	X	4616	-0-	-874 B	-0-	4492	2	124	9	N	113					885
12	5208	X	4913	-0-	-295 B	-0-	4766	2	147	9	N	134	186	1			833
01	5146	X	3574	-0-	-1572 B	-0-	3532	2	42	9	N	38	195	1			676
02	5706	X	5706	-0-	-0- B	-0-	5669	2	37	9	N	34	181	1			529
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960 B	-0-					N	NO RPT					529

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					275
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					275
12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					275
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					275
02	112	N	94	-0-	-18 B	-0-	94	2			N	-0-					275
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	22	1	89	2	N	-0-					275

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-	24	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4840	X	4840	-0-	-0-	B	-0-	4712	2	128	9	N	116					672
11	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-	4715	2	97	9	N	88	192	1	415	7	153
12	5373	X	5373	-0-	-0-	B	-0-	5253	2	120	9	N	109					262
01	4916	X	4916	-0-	-0-	B	-0-	4787	2	129	9	N	117	185	1			194
*02	1700	X	1700	-0-	-0-	B	-0-	1667	2	33	9	N	30					224
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					224

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	7	-0-	7	B	29	7	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	29					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	29					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	29					N	-0-					-0-
*02	29	X	-0-	-0-	-29	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	99	7			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4882	X	4882	-0-	-0-	B	-0-	4849	2	33	9	N	30					325
11	5127	X	5127	-0-	-0-	B	-0-	5029	2	98	9	N	89	197	1			217
12	5468	X	5468	-0-	-0-	B	-0-	5405	2	63	9	N	57					274
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	40	149	1			165
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	B	-0-					N	-0-					165
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					N	NO RPT					165

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3730	X	3730	-0-	-0-	B	-0-	3721	2	9	9	N	8					331
11	3318	X	3318	-0-	-0-	B	-0-	3285	2	33	9	N	30	281	7			80
12	3787	X	3787	-0-	-0-	B	-0-	3765	2	22	9	N	20					100
01	3555	X	3555	-0-	-0-	B	-0-	3531	2	24	9	N	22					122
*02	3083	X	3083	-0-	-0-	B	-0-	3074	2	9	9	N	8					130
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-					N	NO RPT					130

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2539	-0-	-96	B	-0-	2327	2	212	9	N	193	184	1			262
11	2550	X	2537	-0-	-13	B	-0-	2368	2	169	9	N	154	186	1			230
12	2635	X	2603	-0-	-32	B	-0-	2365	2	238	9	N	216	318	1			128
01	2731	X	2731	-0-	-0-	B	-0-	2521	2	210	9	N	191					319
02	2380	X	1443	-0-	-937	B	-0-	1418	2	25	9	N	23					342
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	B	-0-					N	NO RPT					342

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					439
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	436	7			3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1453	-0-	-624 B	-0-	1398	2	55	9	N	50					404
11	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	1933	2	164	9	N	149	182	1	193	7	178
12	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2076	2	23	9	N	21	76	1			123
01	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					123
*02	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2008	2	2	9	N	2					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					125

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1817	-0-	-539 B	-0-	1651	2	166	9	N	151	191	1			70
11	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	208	187	1			91
12	2387	X	966	-0-	-1421 B	-0-	842	2	124	9	N	113					204
01	2399	X	2399	-0-	-0- B	-0-	2189	2	210	9	N	191	180	1			215
02	2156	X	460	-0-	-1696 B	-0-	426	2	34	9	N	31					246
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					246

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8116	-0-	-409 B	-609771	8072	2	44	9	N	40					537
11	8070	X	7942	-0-	-128 B	-609771	7887	2	55	9	N	50	398	7			189
12	8308	X	8324	-0-	16 B	-609755	8290	2	34	9	N	31					220
01	8184	X	8212	-0-	28 B	-609727	8192	2	20	9	N	18	111	1			127
02	7336	X	5946	-0-	-1390 B	-609727	5946	2			N	-0-					127
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215 B	-609727					N	NO RPT					127

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	10	1	764	2	N	-0-					46
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	10	1	686	2	N	-0-					46
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	10	1	737	2	N	-0-					46
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	10	1	730	2	N	-0-					46
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	10	1	611	2	N	-0-					46
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	10	1	678	2	N	-0-					46

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		27
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		27
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		27
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-		27
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 7	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					420
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	371	7			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					31
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					31
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					31
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					31
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4281	3	2	9	N	2					33
*03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3640	3	8	9	N	7					40

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

10	310	N	221	-0-	-89	-0-	62	1	159	2	N	-0-					52
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	60	1	141	2	N	-0-					52
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	48	1	126	2	N	-0-					52
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	62	1	117	2	N	-0-					52
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	56	1	146	2	N	-0-					52
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	62	1	111	2	N	-0-					52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

10	2790	X	2398	-0-	-392	-0-	2394	2	4	9	N	4				129
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3325	2	7	9	N	6				135
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3789	2	4	9	N	4				139
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3612	2	42	9	N	38				177
02	2520	X	1209	-0-	-1311	-0-	1196	2	13	9	N	12				189
03	2790	X	1521	-0-	-1269	-0-	1493	2	28	9	N	25				214

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-				43
11	1650	N	1389	-0-	-261	-0-	1389	2			N	-0-				43
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-				43
01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-				43
02	1288	N	1196	-0-	-92	-0-	1196	2			N	-0-				43
03	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	2			N	-0-				43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

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

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					18
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1311	2	211	9	N	192	192	1			18
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					18
*01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					18
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					56
11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					56
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					56
01	2728 X	1480	-0-	-1248	-0-	1480	2			Y	-0-					56
02	2464 X	1799	-0-	-665	-0-	1799	2			Y	-0-					56
03	2728 X	2253	-0-	-475	-0-	2253	2			Y	-0-					56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	62	2	10	9	N	9					90
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	19					109
						21	9									
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	44	2	N	9					118
						10	9									
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	78	2	21	9	N	19					137
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	37	2	22	9	N	20					157
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	44					201
						48	9									

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	622	-0-	-339	-0-	62	1	560	2	N	-0-					22
11	930	N	721	-0-	-209	-0-	60	1	661	2	N	-0-					22
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	13					35
							14	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	N	15					50
							17	9									
02	672	N	507	-0-	-165	-0-	56	1	451	2	N	-0-					50
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	62	1	761	2	N	4					54
							4	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	516	-0-	516	516	516	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	463	-0-	463	979	463	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	123	-0-	123	1102	123	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1102					N	NO RPT					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1551	-0-	1551	1551	1551	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1392	-0-	1392	2943	1392	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	916	-0-	916	3859	916	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3859					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					130
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2	57	1			75
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					75
01 DELQ PR			604	-0-	604	604	604	2			N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	604					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	604					N	NO RPT					75

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					15
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					15
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					15
*01 DELQ PR			454	-0-	454	454	454	2			N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	454					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	454					N	NO RPT					15

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					112
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					112
*12	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					112
*01 DELQ PR			967	-0-	967	967	967	2			N	-0-					112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					112

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4728	2	94	9	N	85	194	1			307
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3922	2	83	9	N	75	134	7			248
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4700	2	114	9	N	104	195	1			157
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3159	2	80	9	N	73					230
*02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2986	2	2	9	N	2					232
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					232

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					675
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	583	7			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					109
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-					109
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-					109
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-					109
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	20	1	253	2	N	-0-					109
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-					109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10	2650	-0-	2650	2650	2650	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) //CONT.// 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. //CONT.// 379771
DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-		-0-
11	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2	N	-0-		-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-		-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-		-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

10	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2010	2	43	9	N	39	185	1	47
11	2460	X	2010	-0-	-450	-0-	2008	2	2	9	N	2			49
12	2480	X	2079	-0-	-401	-0-	2073	2	6	9	N	5			54
01	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	2109	2	20	9	N	18			72
02	2240	X	1104	-0-	-1136	-0-	1093	2	11	9	N	10			82
03	2077	X	2057	-0-	-20	-0-	2028	2	29	9	N	26			108

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3788	2	220	9	N	200	189	1			206
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3774	2	124	9	N	113	191	1			128
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3916	2	154	9	N	140	193	1			75
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3870	2	138	9	N	125					200
02	3388	X	3001	-0-	-387	-0-	2906	2	95	9	N	86	199	1			87
*03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3623	2	138	9	N	125					212

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					207
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					207
*12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					207
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	23	1			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1216	2	7	9	N	6					102
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					120
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	2	2	9	N	2					122
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1731	2	1	9	N	1					123
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	7			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					102
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			80
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					157
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	40	7			117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					131
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	85	7			46
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					46
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					46
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1	-0-	-1611	-0-	1	2			N	-0-					176
11	1560	X	1	-0-	-1559	-0-	1	2			N	-0-	44	7			132
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					132
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					132
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					132
03	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					132

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					833
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	652	7			181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2470	2	13	9	N	12					364
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2335	2	18	9	N	16	167	1	48	7	165
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2418	2	10	9	N	9					174
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2400	2	42	9	N	38	140	1			72
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	N	15					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					478
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280	7			198
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					688
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	450	7			238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	172	1			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOLBERT 6 WELL #: RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8	9	N	7	172	1			219
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	N	20					239
12	1085	N	945	-0-	-140	-0-	937	2	8	9	N	7					246
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1034	2	168	9	N	153	167	1			232
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					232
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6554	2	259	9	N	235	340	1			576
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6192	2	224	9	N	204	332	1			448
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7102	2	233	9	N	212	512	1			148
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6537	2	130	9	N	118	175	1			91
*02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2637	2	35	9	N	32					123
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					123

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					840
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	324	7			516
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					516
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	435	1			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2724	2	80	9	N	73	174	1			644
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2826	2	53	9	N	48	367	7			325
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2719	2	34	9	N	31					356
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2929	2	9	9	N	8	175	1			189
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					189
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3035	2	86	9	N	78	175	1			1038
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2720	2	76	9	N	69	164	1	755	7	188
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2715	2	30	9	N	27					215
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2641	2	18	9	N	16	180	1			51
02	2324	X	738	-0-	-1586	-0-	738	2			N	-0-					51
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					51

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1704	2	14	9	N	13	159	1			532
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	2			N	-0-	339	7			193
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	N	4					197
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					197
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					197
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

10	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	3314	2	7	9	N	6					1079
11	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	3438	2	53	9	N	48	581	7			546
12	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	3559	2			N	-0-	171	1			375
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3595	2	4	9	N	4	180	1			199
02	3192	X	1030	-0-	-2162	-0-	1030	2			N	-0-					199
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					199

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4217	2	124	9	N	113					1111
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2359	2	52	9	N	47	170	1	709	7	279
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3860	2	12	9	N	11					290
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3756	2	6	9	N	5	163	1			132
*02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	N	9					141
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					141

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5837	2	99	9	N	90	178	1			822
11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6097	2	57	9	N	52	175	1	427	7	272
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6146	2	54	9	N	49					321
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5904	2	28	9	N	25	173	1			173
*02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2347	2	21	9	N	19					192
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					192

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4167	2	103	9	N	94	330	1			1284
11	3960	X	3019	-0-	-941	-0-	2883	2	136	9	N	124	175	1	967	7	266
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5431	2	118	9	N	107					373
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5023	2	56	9	N	51	170	1			254
02	4564	X	528	-0-	-4036	-0-	526	2	2	9	N	2					256
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					256

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3233	2	133	9	N	121	169	1			868
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3788	2	78	9	N	71	604	7			335
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3891	2	10	9	N	9					344
01	3503	X	2721	-0-	-782	-0-	2720	2	1	9	N	1	167	1			178
02	3164	X	127	-0-	-3037	-0-	127	2			N	-0-					178
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					178

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3628	2	143	9	N	130	502	1			632
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3590	2	120	9	N	109	371	7			370
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3721	2	107	9	N	97	165	1			302
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3746	2	147	9	N	134	167	1			269
*02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					269
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					269

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	6979	2	150	9	N	136	177	1			391
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3444	2	48	9	N	44					435
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5113	2	40	9	N	36	178	1			293
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5237	2	66	9	N	60	179	1			174
*02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2100	2	13	9	N	12					186
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					186

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1107	2	24	9	N	22	352	1			687
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12	533	7			166
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	N	15					181
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1					182
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					182
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7273	2	490	9	N	445	515	1			1043
11	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7019	2	493	9	N	448	336	1	698	7	457
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7496	2	242	9	N	220	331	1			346
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3173	2	50	9	N	45	174	1			217
*02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	N	14					231
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					231

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	3673	-0-	-2992	-0-	3672	2	1	9	N	1	184	1			1292
11	6210	X	5019	-0-	-1191	-0-	4958	2	61	9	N	55	940	7			407
12	6324	X	4734	-0-	-1590	-0-	4700	2	34	9	N	31					438
01	6200	X	4431	-0-	-1769	-0-	4423	2	8	9	N	7	172	1			273
02	5404	X	1305	-0-	-4099	-0-	1305	2			N	-0-					273
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					273

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

10	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6657	2	359	9	N	326	175	1			588
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6316	2	39	9	N	35	169	1			454
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6301	2	112	9	N	102	164	1			392
01	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6222	2	88	9	N	80	172	1			300
02	3640	X	2104	-0-	-1536	-0-	2093	2	11	9	N	10					310
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					310

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

10	9517	X	7804	-0-	-1713	-0-	7597	2	207	9	N	188					1345
11	8430	X	8299	-0-	-131	-0-	8156	2	143	9	N	130	498	1	716	7	261
12	8711	X	8391	-0-	-320	-0-	8288	2	103	9	N	94					355
01	8711	X	8499	-0-	-212	-0-	8418	2	81	9	N	74	168	1			261
02	7868	X	4935	-0-	-2933	-0-	4921	2	14	9	N	13					274
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					274

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4233	2	96	9	N	87	341	1			860
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5537	2	210	9	N	191	176	1	654	7	221
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5314	2	233	9	N	212	176	1			257
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5120	2	143	9	N	130	170	1			217
*02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4082	2	110	9	N	100					317
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					317

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5781	2	46	9	N	42	165	1			730
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5603	2	72	9	N	65	500	7			295
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5482	2	14	9	N	13					308
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5444	2	9	9	N	8					316
02	2324	X	2020	-0-	-304	-0-	2003	2	17	9	N	15					331
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					331

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N	8					321
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	553	2	29	9	N	26	70	7			277
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1	171	1			107
01	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					107
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

10	8742	X	7559	-0-	-1183	-0-	7154	2	405	9	N	368	340	1			1179
11	8460	X	5875	-0-	-2585	-0-	5838	2	37	9	N	34	164	1	712	7	337
12	8742	X	7256	-0-	-1486	-0-	7220	2	36	9	N	33					370
01	8742	X	7125	-0-	-1617	-0-	7061	2	64	9	N	58	214	1			214
02	7896	X	3558	-0-	-4338	-0-	3541	2	17	9	N	15					229
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					229

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4852	2	132	9	N	120	336	1			765
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4506	2	97	9	N	88	430	7			423
12	3875 X	3665	-0-	-210	-0-	3663	2	2	9	N	2	169	1			256
01	3875 X	1524	-0-	-2351	-0-	1408	2	116	9	N	105	203	1			158
02	3500 X	1349	-0-	-2151	-0-	1335	2	14	9	N	13					171
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					171

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	524	7			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	1733	-0-	-282	-0-	1700	3	33	9	N	30					157
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2143	3	23	9	N	21					178
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	3	11	9	N	10					188
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	3	6	9	N	5					193
02	1820 N	1245	-0-	-575	-0-	1245	3			N	-0-					193
*03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2161	3	8	9	N	7					200

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526 #	4019	-0-	-507	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4380 #	3721	-0-	-659	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
12	4371 #	3750	-0-	-621	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3780 #	3743	-0-	-37	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
*03	5101	4891	-0-	-210	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			24
11	1230 #	1152	-0-	-78	-0-	1152	2		N	-0-			24
12	1240 #	1165	-0-	-75	-0-	1165	2		N	-0-			24
01	1240 #	1238	-0-	-2	-0-	1238	2		N	-0-			24
02	1120 #	903	-0-	-217	-0-	903	2		N	-0-			24
03	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

10	15 #	3	-0-	-12	B	-164	3	3	N	-0-			-0-
11	4 #	4	-0-	-0-	B	-164	4	3	N	-0-			-0-
12	3 #	4	-0-	1	B	-163	4	3	N	-0-			-0-
01	3 #	3	-0-	-0-	B	-163	3	3	N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1	B	-164	3	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->			-123					
03	4 #	2	-0-	-2	B	-43	2	3	N	-0-			-0-

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8879 - 8886

10	8 #	-0-	-0-	-8	B	-100			N	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	B	-104			N	-0-			-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	B	-108			N	-0-			-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	B	-114			N	-0-			-0-
02	6 #	NO RPT	-0-	-6	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	6 #	NO RPT	-0-	-6	B	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2018													

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

10	15 #	3	-0-	-12	B	-164	3	3	N	-0-			-0-
11	4 #	4	-0-	-0-	B	-164	4	3	N	-0-			-0-
12	3 #	4	-0-	1	B	-163	4	3	N	-0-			-0-
01	3 #	3	-0-	-0-	B	-163	3	3	N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1	B	-164	3	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->			-123					
03	4 #	2	-0-	-2	B	-43	2	3	N	-0-			-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	34	-0-	3 B	-96	1	3	33	9	N	30					276
11	30 #	8	-0-	-22 B	-118	2	3	6	9	N	5					281
12	31 #	41	-0-	10 B	-108	2	3	39	9	N	35					316
01	31 #	15	-0-	-16 B	-124	2	3	13	9	N	12					328
02	28 #	13	-0-	-15 B	-139	2	3	11	9	N	10					338
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79	CANCELLED UNDERAGE ->			-60								
03	31 #	15	-0-	-16 B	-95	1	3	14	9	N	13					351

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

10	1364 N	573	-0-	-791	-0-	38	1	535	2	N	-0-	30
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	N	-0-	30
12	1240 N	978	-0-	-262	-0-	46	1	932	2	N	-0-	30
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-	30
02	1596 N	520	-0-	-1076	-0-	34	1	486	2	N	-0-	30
*03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	44	1	1569	2	N	-0-	30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	306
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	306
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4	310
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	N	10	320
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5	325
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	325

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					217
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					217
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	115	2	127	9	N	115					332
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					333
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					335
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					501
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					501
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					505
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	5					510
							6	9									
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					514
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					1105
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					1105
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5					1110
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	507	2	N	10					1120
							11	9									
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	N	5					1125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1125

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					316
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					326
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	1	7	2	N	4					330
							4	9									
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					340
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					362
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					362
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	N	8					370
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	2	11	9	N	10					380
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	N	7					387
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3917	-0-	817	817	3917	2			N	-0-					618
11	1139	N	322	-0-	-817	-0-	322	2			N	-0-					618
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3116	2	34	9	N	31					649
*01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	71	1	3137	2	N	41					690
							45	9									
*02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1742	2	68	9	N	62					752
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					752

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1077	-0-	1077	1077	98	1	979	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1649	-0-	1649	2726	1649	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2726					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					25
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					25
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	3208	2	79	9	N	72	170	1			567
11	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	3069	2	83	9	N	75	399	7			243
12	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2877	2	74	9	N	67	173	1			137
01	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3138	2	84	9	N	76					213
02	2968	X	1549	-0-	-1419	-0-	1524	2	25	9	N	23					236
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					236

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					152
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

10	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2			N	-0-					40
11	3900	X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2			N	-0-					40
12	4030	X	3471	-0-	-559	-0-	3471	2			N	-0-					40
01	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2			N	-0-					40
02	3640	X	2208	-0-	-1432	-0-	2208	2			N	-0-					40
*03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					40

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7163	2	31	9	N	28					36
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6847	2	22	9	N	20					56
12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7038	2	11	9	N	10					66
01	7006	X	6902	-0-	-104	-0-	6876	2	26	9	N	24					90
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6464	2	13	9	N	12					102
03	7006	X	5960	-0-	-1046	-0-	5950	2	10	9	N	9					111

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

10	23126	X	22559	-0-	-567	-0-	22559	2			N	-0-					25
11	22380	X	21727	-0-	-653	-0-	21727	2			N	-0-					25
12	22847	X	22298	-0-	-549	-0-	22298	2			N	-0-					25
01	22847	X	22152	-0-	-695	-0-	22152	2			N	-0-					25
02	20496	X	19680	-0-	-816	-0-	19680	2			N	-0-					25
03	22568	X	21788	-0-	-780	-0-	21788	2			N	-0-					25

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	591	2	39	9	N	35					35
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	426	2	11	9	N	10					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	45	1	429	2	N	-0-					38
11	502	R	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	2	N	-0-					38
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	N	-0-					38
01	379	R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	N	-0-					38
02	336	#	230	-0-	-106	-0-	22	1	208	2	N	-0-					38
*03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	62	1	9414	2	N	-0-					31
11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	36	1	9245	2	N	8					39
							9	9									
12	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	62	1	11930	2	N	2					41
							2	9									
01	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	62	1	12115	2	N	11					52
							12	9									
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	36	1	6065	2	N	8					60
							9	9									
*03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	60	1	10941	2	N	14					74
							15	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					48
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					48
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	758	3	45	9	N	41					89
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					89
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	761	3	136	9	N	124					213
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					45
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					45
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1537	3	56	9	N	51					96
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1587	3	65	9	N	59					155
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4133	2	9	9	N	8					93
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4147	2	21	9	N	19					112
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4109	2	13	9	N	12					124
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4132	2	10	9	N	9					133
02	2744	X	1334	-0-	-1410	-0-	1334	2			N	-0-					133
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					133

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

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

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4651	2	6	9	N	5			1202
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-			1202
12	4619 X	3960	-0-	-659	-0-	3917	2	43	9	N	39			1241
*01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	194	1	3618	2	N	44			1285
						48	9							
*02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3442	2	97	9	N	88			1373
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1373

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			16
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			16
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			16
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	104			120
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			120
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT			120

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			392
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5			397
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5			402
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	N	3			405
						3	9							
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	557	2	11	9	N	10			415
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			415

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			137
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

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

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

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

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

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

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

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

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

10	3214 X	3214	-0-	-0-	B	-0-	97	1	3108	2	N	8		247
							9	9						
11	3240 X	2949	-0-	-291	B	-0-	94	1	2842	2	N	12		259
							13	9						
12	3348 X	3009	-0-	-339	B	-0-	97	1	2905	2	N	6		265
							7	9						
01	3348 X	2947	-0-	-401	B	-0-	177	1	2757	2	N	12		277
							13	9						
02	2912 X	2388	-0-	-524	B	-0-	115	1	2254	2	N	17		294
							19	9						
03	3224 X	3212	-0-	-12	B	-0-	205	1	3007	2	N	-0-		294

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4339	-0-	-187 B	-0-	96	1	4243	2	N	-0-					68
11	4482	X	4482	-0-	-0- B	-0-	94	1	4388	2	N	-0-					68
12	4526	X	4225	-0-	-301 B	-0-	97	1	4119	2	N	8					76
							9	9									
01	4526	X	4120	-0-	-406 B	-0-	97	1	4023	2	N	-0-					76
02	4088	X	2440	-0-	-1648 B	-0-	61	1	2379	2	N	-0-					76
03	4526	X	4189	-0-	-337 B	-0-	94	1	4089	2	N	5					81
							6	9									

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					13
11	450	N	50	-0-	-400 B	-0-	6	1	44	2	N	-0-					13
12	279	N	202	-0-	-77 B	-0-	22	1	180	2	N	-0-					13
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	25	1	191	2	N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					13
*03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	22	1	341	2	N	-0-					13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

10	3689	X	2458	-0-	-1231 B	-0-	37	1	2404	2	N	15					58
							17	9									
11	3570	X	3014	-0-	-556 B	-0-	92	1	2905	2	N	15					73
							17	9									
12	3689	X	3680	-0-	-9 B	-0-	97	1	3550	2	N	30					103
							33	9									
01	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	97	1	3097	2	N	25					128
							28	9									
02	2800	X	1779	-0-	-1021 B	-0-	67	1	1706	2	N	5					133
							6	9									
03	3689	X	2931	-0-	-758 B	-0-	97	1	2832	2	N	2					135
							2	9									

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

10	2325	N	1382	-0-	-943 B	-0-	37	1	1341	2	N	4					254
							4	9									
11	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	94	1	2787	2	N	33					287
							36	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	75	1	1254	2	N	12	182	1			117
							13	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	97	1	1492	2	N	40					157
							44	9									
02	2100	N	1848	-0-	-252 B	-0-	67	1	1781	2	N	-0-					157
*03	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	89	1	2456	2	N	38					195
							42	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					53
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					53
12	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					53
*01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					53
*02	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-				82
11	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-				82
12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	475	3	20	9	N	18				100
*01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	343	3	44	9	N	40				140
*02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-				140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				140

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-				90
11	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-				90
12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1386	3	88	9	N	80				170
*01	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-				170
*02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-				170
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

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

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

10	2139	N	2095	-0-	-44 B	-0-	31	1	2058	2	N	5				199
							6	9								
11	2130	N	2022	-0-	-108 B	-0-	30	1	1992	2	N	-0-				199
12	2108	N	2087	-0-	-21 B	-0-	31	1	2056	2	N	-0-				199
01	2108	N	2047	-0-	-61 B	-0-	31	1	1970	2	N	42				241
							46	9								
02	1876	N	1687	-0-	-189 B	-0-	21	1	1666	2	N	-0-				241
*03	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	30	1	2062	2	N	-0-				241

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2220	-0-	-43 B	-0-	27	1	2193	2	N	-0-					64
11	2100	X	1690	-0-	-410 B	-0-	20	1	1670	2	N	-0-					64
12	2201	X	1956	-0-	-245 B	-0-	29	1	1927	2	N	-0-					64
01	2232	X	1968	-0-	-264 B	-0-	29	1	1933	2	N	5					69
							6	9									
02	2016	X	1992	-0-	-24 B	-0-	20	1	1972	2	N	-0-					69
03	2232	X	2104	-0-	-128 B	-0-	28	1	2076	2	N	-0-					69

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

10	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	29	1	643	2	N	-0-					45
11	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	30	1	749	2	N	-0-					45
12	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	31	1	620	2	N	-0-					45
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	24	1	684	2	N	-0-					45
02	728	N	502	-0-	-226 B	-0-	17	1	485	2	N	-0-					45
03	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	31	1	603	2	N	-0-					45

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

10	682	N	644	-0-	-38 B	-0-	31	1	613	2	N	-0-					87
11	660	N	589	-0-	-71 B	-0-	29	1	558	2	N	2					89
							2	9									
12	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	31	1	568	2	N	-0-					89
01	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	31	1	596	2	N	1					90
							1	9									
02	560	N	521	-0-	-39 B	-0-	19	1	502	2	N	-0-					90
*03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	31	1	653	2	N	7					97
							8	9									

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

10	2232	N	2170	-0-	-62 B	-0-	27	1	2143	2	N	-0-					230
11	2040	N	1682	-0-	-358 B	-0-	22	1	1660	2	N	-0-					230
12	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	30	1	2438	2	N	-0-					230
01	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	31	1	2195	2	N	-0-					230
02	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	16	1	1669	2	N	-0-					230
*03	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	31	1	2493	2	N	-0-					230

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

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

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

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

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

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

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					77
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					77
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					77
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					77
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	72	2			N	-0-					77
03	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	3	1	89	2	N	-0-					77

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

10	1395	N	1374	-0-	-21 B	-0-	29	1	1345	2	N	-0-					175
11	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	28	1	1374	2	N	-0-					175
12	1488	N	1404	-0-	-84 B	-0-	29	1	1360	2	N	14					189
							15	9									
01	1364	N	1171	-0-	-193 B	-0-	31	1	1129	2	N	10					199
							11	9									
02	1316	N	962	-0-	-354 B	-0-	20	1	942	2	N	-0-					199
03	1395	N	1302	-0-	-93 B	-0-	31	1	1271	2	N	-0-					199

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

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

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	30	1	2278	2	N	-0-					187
11	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	30	1	2109	2	N	5					192
							6	9									
12	2387	N	2280	-0-	-107 B	-0-	31	1	2230	2	N	17					209
							19	9									
01	2294	N	2257	-0-	-37 B	-0-	31	1	2208	2	N	16					225
							18	9									
02	2016	N	1568	-0-	-448 B	-0-	20	1	1548	2	N	-0-					225
03	2294	N	2145	-0-	-149 B	-0-	31	1	2114	2	N	-0-					225

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

10	3193	X	3073	-0-	-120 B	-0-	31	1	3038	2	N	4	83	1			57
							4	9									
11	3090	X	2903	-0-	-187 B	-0-	30	1	2873	2	N	-0-					57
12	3193	X	3041	-0-	-152 B	-0-	31	1	2999	2	N	10					67
							11	9									
01	3193	X	2972	-0-	-221 B	-0-	31	1	2935	2	N	5					72
							6	9									
02	2772	X	2019	-0-	-753 B	-0-	19	1	2000	2	N	-0-					72
*03	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	31	1	3142	2	N	7					79
							8	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

10	4100	X	4100	-0-	-0- B	-0-	4100	2			N	-0-					122
11	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	3788	2			N	-0-	7	7			115
12	3782	X	3645	-0-	-137 B	-0-	3635	2	10	9	N	9					124
01	3782	X	3657	-0-	-125 B	-0-	3654	2	3	9	N	3					127
02	3416	X	2256	-0-	-1160 B	-0-	2256	2			N	-0-					127
03	3782	X	2933	-0-	-849 B	-0-	2931	2	2	9	N	2	2	8			127

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

10	1953	N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	2			N	-0-					553
11	1950	N	1823	-0-	-127 B	-0-	1823	2			N	-0-	373	7			180
12	2108	N	1923	-0-	-185 B	-0-	1912	2	11	9	N	10					190
01	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1921	2	1	9	N	1	1	8			190
02	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1024	2	4	9	N	4					194
*03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					194

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

10	3038	X	2749	-0-	-289 B	-0-	2749	2			N	-0-					324
11	2760	X	2606	-0-	-154 B	-0-	2606	2			N	-0-	220	7			104
12	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-					104
01	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			N	-0-					104
02	2548	X	1792	-0-	-756 B	-0-	1792	2			N	-0-					104
*03	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	3014	2	14	9	N	13					117

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	199	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					342
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	155	7			187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					187

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

10	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	2201	2			N	-0-					471
11	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	2			N	-0-	266	7			205
12	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	2225	2	8	9	N	7					212
01	2201	N	2177	-0-	-24	B	-0-	2171	2	6	9	N	5					217
02	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1418	2	2	9	N	2					219
03	2232	N	2126	-0-	-106	B	-0-	2091	2	35	9	N	32					251

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

10	1116	N	647	-0-	-469	B	-0-	627	2	20	9	N	18					132
11	1050	N	775	-0-	-275	B	-0-	775	2			N	-0-					132
12	1085	N	540	-0-	-545	B	-0-	540	2			N	-0-					132
01	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					132
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					132
03	527	N	213	-0-	-314	B	-0-	213	2			N	-0-					132

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

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

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

10	1922	X	864	-0-	-1058	B	-0-	864	2			N	-0-					674
11	1860	X	733	-0-	-1127	B	-0-	733	2			N	-0-	520	7			154
12	1829	N	945	-0-	-884	B	-0-	945	2			N	-0-					154
01	868	N	692	-0-	-176	B	-0-	692	2			N	-0-					154
02	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	639	2	17	9	N	15					169
03	930	N	397	-0-	-533	B	-0-	397	2			N	-0-					169

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1642	-0-	-125 B	-0-	1540	2	102	9	N	93					302
11	1710	N	1504	-0-	-206 B	-0-	1482	2	22	9	N	20	1	8			321
12	1736	N	1510	-0-	-226 B	-0-	1510	2			N	-0-	183	1			138
01	1643	N	1509	-0-	-134 B	-0-	1507	2	2	9	N	2					140
02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					140
*03	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1539	2	10	9	N	9					149

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

10	2046	N	2042	-0-	-4 B	-0-	1926	2	116	9	N	105					242
11	1920	N	1879	-0-	-41 B	-0-	1871	2	8	9	N	7					249
12	1953	N	1946	-0-	-7 B	-0-	1923	2	23	9	N	21	170	1			100
01	2046	N	1832	-0-	-214 B	-0-	1826	2	6	9	N	5					105
02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1222	2	8	9	N	7					112
03	1953	N	1844	-0-	-109 B	-0-	1822	2	22	9	N	20					132

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

10	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	2			N	-0-					656
11	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2			N	-0-	511	7			145
12	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2096	2	6	9	N	5					150
01	2046	N	2012	-0-	-34 B	-0-	1912	2	100	9	N	91	172	1	1	8	68
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					68
03	2108	N	2008	-0-	-100 B	-0-	1989	2	19	9	N	17					85

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	107	7			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					107
11	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					107
12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					107
01	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					107
02	392	N	357	-0-	-35 B	-0-	357	3			N	-0-					107
*03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

10	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1288	2	2	9	N	2					62
11	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1336	2	3	9	N	3					65
12	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					65
01	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	1256	2	3	9	N	3					68
02	1260	N	539	-0-	-721 B	-0-	539	2			N	-0-					68
03	1426	N	1329	-0-	-97 B	-0-	1327	2	2	9	N	2					70

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					19
11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					19
12	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					19
01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					19
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					19
*03	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					19

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2023	-0-	-302 B	-0-	2022	2	1	9	N	1					117
11	2220 N	2023	-0-	-197 B	-0-	2023	2			N	-0-					117
12	2139 N	1626	-0-	-513 B	-0-	1626	2			N	-0-					117
01	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2022	2	12	9	N	11					128
02	1876 N	1563	-0-	-313 B	-0-	1563	2			N	-0-					128
*03	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2550	2	3	9	N	3					131

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					16
11	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-					16
12	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					16
01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					16
02	476 N	355	-0-	-121 B	-0-	355	2			N	-0-					16
*03	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					16

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3404	2	1	9	N	1					78
11	3390 X	3366	-0-	-24 B	-0-	3364	2	2	9	N	2					80
12	3658 X	3314	-0-	-344 B	-0-	3307	2	7	9	N	6					86
01	3658 X	3370	-0-	-288 B	-0-	3368	2	2	9	N	2					88
02	3304 X	2556	-0-	-748 B	-0-	2550	2	6	9	N	5					93
*03	3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	3734	2			N	-0-					93

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3			N	-0-					69
11	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2560	3	11	9	N	10					79
12	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2733	3	9	9	N	8					87
01	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2698	3	39	9	N	35					122
02	2268 N	2229	-0-	-39 B	-0-	2217	3	12	9	N	11					133
*03	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2641	3	13	9	N	12					145

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	2			N	-0-					73
11	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	2			N	-0-					73
12	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2544	2	1	9	N	1					74
01	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					74
02	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1891	2	1	9	N	1					75
*03	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-					75

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	560	N	441	-0-	-119 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					12
11	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					12
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					12
*03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					12

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					50
11	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					50
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					50
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					50
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					50
*03	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					50

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					32
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	2	3	9	N	3					35
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					42
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					42

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

10	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	93	1	1879	2	N	-0-		145
11	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	94	1	1715	2	N	-0-		145
12	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	86	1	1654	2	N	-0-		145
01	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	94	1	1793	2	N	-0-		145
02	1680	N	1070	-0-	-610	-0-	47	1	1023	2	N	-0-		145
*03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	91	1	1872	2	N	-0-		145

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	163	1	1542	2	N	9		284
							10	9						
11	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	157	1	1414	2	N	10		294
							11	9						
12	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	143	1	1437	2	N	10		304
							11	9						
01	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	132	1	1319	2	N	6		310
							7	9						
02	1484	N	708	-0-	-776	-0-	71	1	620	2	N	15		325
							17	9						
03	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	146	1	1358	2	N	15		340
							17	9						

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-		352
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-		352
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-		352
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-		352
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-		352
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-		-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-		-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-		-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	27	1	1383	2	N	-0-					72
11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	29	1	1271	2	N	7					79
							8	9									
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	30	1	1254	2	N	3					82
							3	9									
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	29	1	1301	2	N	22					104
							24	9									
02	1232	N	981	-0-	-251	-0-	21	1	960	2	N	-0-					104
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	2	N	8					112
							9	9									

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

10	1178	N	802	-0-	-376	-0-	31	1	771	2	N	-0-					184
11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	30	1	914	2	N	-0-					184
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	4					188
							4	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	16					204
							18	9									
02	868	N	533	-0-	-335	-0-	18	1	502	2	N	12					216
							13	9									
03	1178	N	918	-0-	-260	-0-	28	1	887	2	N	3					219
							3	9									

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

10	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	50	1	1489	2	N	10					194
							11	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	N	-0-					194
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	68	1	1607	2	N	-0-					194
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	N	-0-					194
02	1540	N	1185	-0-	-355	-0-	21	1	1164	2	N	-0-					194
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	15					209
							17	9									

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

10	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					167
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	30	1	1359	2	N	20					187
							22	9									
12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	31	1	1394	2	N	-0-					187
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	31	1	1364	2	N	20					207
							22	9									
02	1316	N	1065	-0-	-251	-0-	21	1	1044	2	N	-0-					207
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	31	1	1343	2	N	-0-					207

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

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

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	31	1	1557	2	N	-0-					84
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	30	1	1506	2	N	-0-					84
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	31	1	1568	2	N	-0-					84
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	5					89
							6	9									
02	1428	N	1188	-0-	-240	-0-	20	1	1140	2	N	25					114
							28	9									
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	N	18					132
							20	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

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

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

10	961	N	912	-0-	-49	-0-	31	1	881	2	N	-0-					65
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	30	1	849	2	N	-0-					65
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					65
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	4					69
							4	9									
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	21	1	621	2	N	-0-					69
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	31	1	710	2	N	-0-					69

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

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

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

10	868	N	830	-0-	-38	-0-	30	1	800	2	N	-0-					164
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	30	1	774	2	N	-0-					164
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	-0-					164
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	31	1	764	2	N	-0-					164
02	756	N	532	-0-	-224	-0-	20	1	512	2	N	-0-					164
03	806	N	531	-0-	-275	-0-	31	1	500	2	N	-0-					164

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

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

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

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

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

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

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

10	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	28	1	1711	2	N	10				330
							11	9								
11	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	30	1	1835	2	N	6	189	1		147
							7	9								
12	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	31	1	1814	2	N	15				162
							17	9								
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	5				167
							6	9								
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	20	1	1341	2	N	-0-				167
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	31	1	1784	2	N	21				188
							23	9								

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

10	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	31	1	2499	2	N	54				325
							59	9								
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	30	1	2486	2	N	55	192	1		188
							61	9								
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	31	1	2628	2	N	39				227
							43	9								
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	31	1	2619	2	N	-0-				227
02	2408	N	1742	-0-	-666	-0-	19	1	1723	2	N	-0-				227
03	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	31	1	2502	2	N	148	185	1		190
							163	9								

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	86	1			58
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					68
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					73
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					81

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

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

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	31	1	3617	2	N	11					419
							12	9									
11	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	30	1	3323	2	N	37	197	1			259
							41	9									
12	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	31	1	3609	2	N	22					281
							24	9									
01	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	31	1	3588	2	N	28					309
							31	9									
02	3332	X	2091	-0-	-1241	-0-	17	1	2065	2	N	8					317
							9	9									
*03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	31	1	3720	2	N	33					350
							36	9									

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	N	-0-					109
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	28	1	607	2	N	3					112
							3	9									
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	31	1	656	2	N	11					123
							12	9									
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	31	1	697	2	N	3					126
							3	9									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	22	1	505	2	N	6					132
							7	9									
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	N	8					140
							9	9									

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	-0-					199
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	-0-					199
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					199
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	-0-					199
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	1					200
							1	9									
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	-0-					200

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

10	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	31	1	5286	2	N	13					335
							14	9									
11	5220	X	5074	-0-	-146	-0-	30	1	5044	2	N	-0-					335
12	5394	X	5288	-0-	-106	-0-	31	1	5250	2	N	6	198	1			143
							7	9									
01	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	31	1	5141	2	N	12					155
							13	9									
02	4816	X	3868	-0-	-948	-0-	22	1	3834	2	N	11					166
							12	9									
*03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	31	1	5347	2	N	28					194
							31	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	31	1	2261	2	N	12					270
							13	9									
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	30	1	2134	2	N	6					276
							7	9									
12	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	31	1	2189	2	N	9					285
							10	9									
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	31	1	2152	2	N	23	188	1			120
							25	9									
02	2016	N	1330	-0-	-686	-0-	17	1	1313	2	N	-0-					120
03	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	31	1	2079	2	N	8					128
							9	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	31	1	1455	2	N	10					185
							11	9									
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	30	1	1321	2	N	5					190
							6	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	2	N	17					207
							19	9									
01	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	31	1	1417	2	N	16					223
							18	9									
02	1260	N	987	-0-	-273	-0-	18	1	969	2	N	-0-					223
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	31	1	1352	2	N	17					240
							19	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	N	5					160
							6	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	2					162
							2	9									
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	31	1	858	2	N	11					173
							12	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	N	10					183
							11	9									
02	812	N	547	-0-	-265	-0-	18	1	529	2	N	-0-					183
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	15					198
							17	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	9					214
							10	9									
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	1					215
							1	9									
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1245	2	N	15					230
							17	9									
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	31	1	1331	2	N	14					244
							15	9									
02	1204	N	809	-0-	-395	-0-	17	1	792	2	N	-0-					244
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	31	1	1560	2	N	5					249
							6	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	30	1	984	2	N	-0-					100
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	10					110
							11	9									
12	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	31	1	969	2	N	10					120
							11	9									
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	31	1	921	2	N	12					132
							13	9									
02	952	N	680	-0-	-272	-0-	17	1	652	2	N	10					142
							11	9									
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	N	7					149
							8	9									

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	41	181	1			181
							45	9									
11	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	28	1	1129	2	N	-0-					181
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1362	2	N	-0-					181
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	5					186
							6	9									
02	1092	N	863	-0-	-229	-0-	17	1	829	2	N	15					201
							17	9									
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1439	2	N	16					217
							18	9									

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	10					162
							11	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-					162
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	31	1	400	2	N	-0-					162
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	31	1	377	2	N	-0-					162
02	392	N	208	-0-	-184	-0-	17	1	191	2	N	-0-					162
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	22					184
							24	9									

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4578	-0-	-506	-0-	31	1	4533	2	N	13					255
							14	9									
11	4920	X	4251	-0-	-669	-0-	30	1	4199	2	N	20					275
							22	9									
12	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	31	1	4369	2	N	15	195	1			95
							17	9									
01	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	31	1	4533	2	N	25					120
							28	9									
02	4144	X	2767	-0-	-1377	-0-	20	1	2734	2	N	12					132
							13	9									
03	4588	X	4532	-0-	-56	-0-	31	1	4473	2	N	25					157
							28	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	31 22	1 9	3447	2	N	20					275
11	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	30 10	1 9	3318	2	N	9					284
12	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	31 30	1 9	3415	2	N	27					311
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	31 65	1 9	3522	2	N	59	192	1			178
02	3220	X	2222	-0-	-998	-0-	18 15	1 9	2189	2	N	14					192
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	3831	2	N	8					200

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					421
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	359	7			62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	53					115

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	306	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	733	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

10	4774 X	4669	-0-	-105	-0-	4669	2			N	-0-					107
11	4590 X	4444	-0-	-146	-0-	4444	2			N	-0-					107
12	4712 X	4615	-0-	-97	-0-	4615	2			N	-0-					107
01	4712 X	4546	-0-	-166	-0-	4546	2			N	-0-					107
02	4228 X	3217	-0-	-1011	-0-	3217	2			N	-0-					107
*03	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	53	1	1224	2	N	1					161
						1	9									
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	59	1	1147	2	N	-0-					161
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	61	1	1150	2	N	2					163
						2	9									
01	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	61	1	1179	2	N	4					167
						4	9									
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	N	1					168
						1	9									
*03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1327	2	N	-0-					168

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

10	589 N	575	-0-	-14	-0-	10	1	565	2	N	-0-					34
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	10	1	553	2	N	-0-					34
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					34
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					34
02	532 N	389	-0-	-143	-0-	9	1	379	2	N	1					35
						1	9									
03	589 N	507	-0-	-82	-0-	10	1	497	2	N	-0-					35

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					109
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					109
12	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					109
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					109
02	308 N	234	-0-	-74	-0-	234	2			N	-0-					109
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					109

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					23
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					23
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					23
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					23
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					23
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					15
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1043	2	6	9	N	5					20
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	972	2	8	9	N	7					27
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					32
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					33
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					33

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					48
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					48
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					48
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					48
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	441	2			N	-0-					48
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			70
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			70
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			70
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	N	2			72
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1			73
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1			74

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			80
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			80
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			80
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			80
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-			80
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			80

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			83
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-			83
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-			83
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-			83
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	2			N	-0-			83
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			130
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	500	1	428	2	N	75	176	1			128
							83	9									
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	483	1	346	2	N	79					207
							87	9									
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	406	1	442	2	N	55	164	1			98
							61	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	500	1	403	2	N	43					141
							47	9									
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	145	1	140	2	N	60	146	1			55
							66	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					66
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	3	1	9	N	1					67
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	514	3	10	9	N	9					76
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1					77
02	588	N	514	-0-	-74	-0-	511	3	3	9	N	3					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669

SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

10	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					28
11	510	N	214	-0-	-296	-0-	214	2			N	-0-					28
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					28
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					28
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					28
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					28

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					33
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					33
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					33
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					33
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	389	3	11	9	N	10					43
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					43

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					14
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					14
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	208	3			N	-0-					14
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					100
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					100
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					100
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					100
*08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					100
*09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					100
*10	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					100
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					100
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					100
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					100
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					107
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					100

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					60
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					60
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					60
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					60
02	924	N	618	-0-	-306	-0-	618	3			N	-0-					60
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					60

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					53
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					53
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					53
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					53
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	3			N	-0-					53
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					53

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

10	0	W	530	-0-	530	3961	524	3	6	9	N	5					63
11	4489	X	528	-0-	-3961	-0-	525	3	3	9	N	3					66
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					66
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					66
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	3	9	9	N	8					74
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	N	8					82

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	N	-0-			67
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	N	-0-			67
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	62	1	713	2	N	-0-			67
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	N	-0-			67
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	56	1	474	2	N	-0-			67
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	62	1	524	2	N	-0-			67

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-			28
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	N	-0-			28
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	62	1	883	2	N	-0-			28
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	62	1	857	2	N	-0-			28
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	56	1	649	2	N	-0-			28
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	2	N	-0-			28

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			23
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			23
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			23
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			23
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	3			N	-0-			23
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			23

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	97	1	3039	2	N	23					75
							25	9									
11	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	94	1	2796	2	N	18					93
							20	9									
12	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	97	1	2802	2	N	20					113
							22	9									
01	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	97	1	2646	2	N	19					132
							21	9									
02	2800	X	2106	-0-	-694	-0-	63	1	2020	2	N	21					153
							23	9									
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	97	1	2636	2	N	9					162
							10	9									

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	97	1	865	2	N	16					165
							18	9									
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	94	1	795	2	N	22					187
							24	9									
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	97	1	779	2	N	22					209
							24	9									
01	961	N	557	-0-	-404	-0-	66	1	488	2	N	3					212
							3	9									
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	54	1	593	2	N	4					216
							4	9									
03	899	N	568	-0-	-331	-0-	78	1	489	2	N	1					217
							1	9									

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

10	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	97	1	1394	2	N	-0-					90
11	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	94	1	1287	2	N	-0-					90
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	97	1	1309	2	N	-0-					90
01	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	97	1	1319	2	N	-0-					90
02	1288	N	975	-0-	-313	-0-	57	1	918	2	N	-0-					90
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1369	2	N	-0-					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 N	582	-0-	-162	-0-	80	1	463	2	N	35					311
						39	9									
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	94	1	491	2	N	43					354
						47	9									
12	620 N	509	-0-	-111	-0-	78	1	401	2	N	27					381
						30	9									
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	97	1	497	2	N	36	186	1			231
						40	9									
02	588 N	449	-0-	-139	-0-	69	1	380	2	N	-0-					231
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	N	39					270
						43	9									

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

10	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	95	1	1373	2	N	17					287
						19	9									
11	1530 N	1209	-0-	-321	-0-	94	1	1091	2	N	22					309
						24	9									
12	1581 N	1126	-0-	-455	-0-	90	1	1025	2	N	10					319
						11	9									
01	1488 N	1238	-0-	-250	-0-	88	1	1117	2	N	30					349
						33	9									
02	1120 N	397	-0-	-723	-0-	39	1	358	2	N	-0-					349
03	1116 N	683	-0-	-433	-0-	68	1	615	2	N	-0-					349

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	362	1	467	2	N	-0-					-0-
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	350	1	430	2	N	-0-					-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	357	1	445	2	N	-0-					-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	366	1	398	2	N	-0-					-0-
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	309	1	295	2	N	-0-					-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	356	1	394	2	N	-0-					188

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

10	2387 X	1592	-0-	-795	-0-	1589	3	3	9	N	3					149
11	2310 X	2109	-0-	-201	-0-	2090	3	19	9	N	17					166
12	2387 X	2227	-0-	-160	-0-	2218	3	9	9	N	8					174
01	2387 X	1655	-0-	-732	-0-	1649	3	6	9	N	5					179
02	1960 X	1830	-0-	-130	-0-	1813	3	17	9	N	15					194
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					194

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4997	3	42	9	N	38	185	1			188
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4774	3	35	9	N	32					220
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4647	3	35	9	N	32					252
01	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4736	3	47	9	N	43	186	1			109
02	4200 X	3541	-0-	-659	-0-	3513	3	28	9	N	25					134
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	557	3	103	9	N	94	194	1			137
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	253	3	33	9	N	30					167
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	596	3	99	9	N	90					257
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	479	3	110	9	N	100	186	1			171
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	300	3	118	9	N	107					278
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					278

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					90
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					90
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					90
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					90
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					90
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					90

HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		573	-0-	573	573	573	2			N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					13
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					13
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					13
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					13
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13

JONES ENERGY, LLC 441132
ROYER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144063 COMPL. DATE 01/17/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2020

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1199	3	22	9	N	20					120
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	843	3	795	9	N	723					843
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					843
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					843

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					144
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					144
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					144
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					144
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					8
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	597	3	648	9	N	589					597
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					597
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					67
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					67
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	N	6					73
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	373	3	118	9	N	107					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					55
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	225	3	187	9	N	170					225
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					225
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					124
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					124
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					124
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					124
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					124
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					80
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					80
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					80
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					80
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	3	44	9	N	40					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					20
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					20
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					20
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					20
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					55
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					55
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					55
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					55
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					42
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					42
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					42
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					42
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	348	2	15	9	N	14					103
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					103
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					103
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					103
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					103
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					130
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					130
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					130
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					130
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					78
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					78
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	N	1					79
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					79
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1237	2	153	9	N	139	139	1			236
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					236
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					236
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					236
*02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					236
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257					270
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	318	-0-	318	1265	318	2			N	-0-					57
11	14B2	EXT	125	-0-	125	1390	125	2			N	-0-					57
12	14B2	EXT	133	-0-	133	1523	133	2			N	-0-					57
*01	1581	X	58	-0-	-1523	-0-	58	2			N	-0-					57
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					40
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					40
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	442	3	66	9	N	60					100
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					100
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					20
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					20
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3					23
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					23
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					149
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					149
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					149
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					149
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					149
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					120
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					120
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

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

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					107
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					107
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2253	3	36	9	N	33					140
*01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					140
*02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	147	3	105	9	N	95					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					150
11	3000	N	4499	-0-	1499	1499	4499	3			N	-0-					150
12	3100	N	5556	-0-	2456	3955	5556	3			N	-0-					150
*01	3100	N	5275	-0-	2175	6130	5275	3			N	-0-					150
*02	2800	N	3934	-0-	1134	7264	3934	3			N	-0-					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7264					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					60
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					60
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					60
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					60
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					43
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					43
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	135	3	41	9	N	37					80
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					80
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					219
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					219
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1146	3	243	9	N	221					440
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1003	3	66	9	N	60					500
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					500
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	2	9	9	N	8					92
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					92
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					92
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					92
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	266	3	33	9	N	30					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					92
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					92
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					92
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	N	1					93
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	293	3	28	9	N	25					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3458	-0-	358	358	3430	2	28	9	N	25					185
11	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-					185
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					185
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					185
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					185
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					32
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					32
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					32
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					32
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					584
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					584
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					584
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					584
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					584
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					28
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					28
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1957	3	21	9	N	19					47
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1912	3	67	9	N	61					108
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					10
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					10
12	3100	N	23225	-0-	20125	20125	23225	3			N	-0-					10
*01	3100	N	233	-0-	-2867	17258	233	3			N	-0-					10
*02	2800	N	201	-0-	-2599	14659	201	3			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14659					N	NO RPT					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					62
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					62
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5					67
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1					68
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2					18
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	126	3	119	9	N	108					126
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					126
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					129
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					129
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	931	3	18	9	N	16					145
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2					147
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					42
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					42
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					42
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					42
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					47
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	484	3	481	9	N	437					484
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					484
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					25
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					25
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					25
*01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1231	3	1327	9	N	1206					1231
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					1231
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1231

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					137
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					137
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					137
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1038	3	211	9	N	192	192	1			137
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	N	4					86
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					86
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					87
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					87
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					84
*01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	836	3	827	9	N	752					836
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					836
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					836

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					74
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					74
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					74
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					74
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					52
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					52
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1009	3	72	9	N	65					117
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	917	3	11	9	N	10					127
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					127
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1368	2	119	9	N	108					182
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					182
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					182
*01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	1354	3	1494	9	N	1358	186	1			1354
*02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					1354
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1354

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					81
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					81
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					81
*01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					81
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1023	2	39	9	N	35					92
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					92
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					92
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					92
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	862	3	175	9	N	159					251
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					52
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					52
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					52
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					52
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					291
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					291
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					291
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					291
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					291
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					602
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					602
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					602
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1945	3	212	9	N	193	193	1			602
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					602
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	717	2	29	9	N	26					120
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					120
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2					122
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	3	4	9	N	4					126
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	504	3	51	9	N	46					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					84
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					84
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	978	3	12	9	N	11					95
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					95
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					5
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					5
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					5
*01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					5
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					25
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					25
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					25
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					25
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					130
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					130
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					130
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					130
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					137
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					137
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					137
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					137
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					171
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					171
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3654	3	142	9	N	129					300
*01	3441	X	2663	-0-	-778	-0-	2663	3			N	-0-					300
02	2716	X	2179	-0-	-537	-0-	2179	3			N	-0-					300
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					1067
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					1067
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					1067
*01	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	1395	3			N	-0-					1067
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					1067
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	N	15					110
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	752	3	706	9	N	642					752
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					752
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					752

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					20
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					20
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					20
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					880
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					880
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					880
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					880
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					880
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					55
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					55
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					55
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					55
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					20
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	121	3	111	9	N	101					121
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	981	2	140	9	N	127					152
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					152
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	954	3	3	9	N	3					155
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					155
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					35
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					35
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	470	3	91	9	N	83					118
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					118
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3					133
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	N	6					139
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					139
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	493	3	15	9	N	14					153
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					90
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					90
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	345	3	47	9	N	43					133
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					133
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	294	3	24	9	N	22					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					114
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	575	3	219	9	N	199	199	1			114
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	N	7					121
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					121
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					124
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					124
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	N	6					130
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					37
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					37
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1600	3	25	9	N	23					60
*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					60
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					48
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					48
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	388	3	79	9	N	72					120
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					120
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					826
11	3000 N	5886	-0-	2886	2886	5886	3			N	-0-					826
12	8622 X	5736	-0-	-2886	-0-	5736	3			N	-0-					826
*01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					826
*02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					826
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					826

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	671	2	39	9	N	35					72
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					72
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	909	3	18	9	N	16					88
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					88
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	371	3	20	9	N	18					106
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					70
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					70
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					70
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	792	3	33	9	N	30					100
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					82
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					82
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	764	3	20	9	N	18					100
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					100
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					43
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					43
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					43
*01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	2724	2	2949	9	N	2681					2724
02	2464	X	2124	-0-	-340	-0-	2124	2			N	-0-					2724
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2724

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					243
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					243
12	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	2489	3			N	-0-					243
*01	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	2425	3			N	-0-					243
02	2240	X	1969	-0-	-271	-0-	1969	3			N	-0-					243
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					127
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					60
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					60
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					60
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					60
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					8
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					8
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					8
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					8
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					385
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					385
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					385
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					385
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					385
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					117
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					117
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					117
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					117
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					100
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					100
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					100
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					100
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					280
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1098	3	204	9	N	185	185	1			280
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					280
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					280
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					280
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					137
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					137
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	N	5					142
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					142
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					20
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					20
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3					23
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					23
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					70
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					70
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					70
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					70
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					150
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					150
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					150
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					150
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	1144	-0-	1144	1144	1144	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	572	-0-	572	1716	572	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	629	-0-	629	2345	629	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	616	-0-	616	2961	616	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	489	-0-	489	3450	489	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3450					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					160
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					160
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					160
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					160
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					160
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

10	3100 N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					28
11	3000 N	3108	-0-	108	116	3108	3			N	-0-					28
12	3100 N	3192	-0-	92	208	3192	3			N	-0-					28
*01	3254 X	3046	-0-	-208	-0-	3046	3			N	-0-					28
*02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					57
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					57
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	443	3	36	9	N	33					90
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					90
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					90
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					42
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					42
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					42
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					42
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				32
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				32
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	145	3	207	9	N	188				220
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				220
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				220
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				130
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-				130
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6	9	N	5				135
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				135
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				180
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-				180
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-				180
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-				180
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-				180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1				115
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-				115
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	3	2	9	N	2				117
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-				117
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-				117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					33
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					33
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	172	3	173	9	N	157					190
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					84
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					84
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					84
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					84
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					90
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					90
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					90
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					90
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	908	2	74	9	N	67					216
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	908	3	194	9	N	176	176	1			216
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					216
*01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					216
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					216
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14					88
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					88
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					88
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					88
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	934	3	190	9	N	173					261
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	946	2	117	9	N	106					198
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					198
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					198
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	908	3	17	9	N	15					213
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					213
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	371	2	109	9	N	99					131
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					131
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	3	7	9	N	6					137
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	N	11					148
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	320	3	62	9	N	56					204
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					38
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					38
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					38
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					38
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	N	14					52
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					52
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					52
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	3	1	9	N	1					53
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	739	3	30	9	N	27					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					60
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					60
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					60
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					60
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					7
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					7
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	3	23	9	N	21					28
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					28
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					20
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					20
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					20
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					20
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14					76
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					76
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	3	2	9	N	2					78
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	3	8	9	N	7					85
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	N	8					83
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					83
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					83
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					83
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	462	3	24	9	N	22					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					32
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	275	3	75	9	N	68					100
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	271	3	22	9	N	20					120
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

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

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	990	2	30	9	N	27					60
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					60
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	N	4					64
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	N	7					71
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	3	1	9	N	1					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	365	2	277	9	N	252					280
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					280
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					280
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

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

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	880	2	255	9	N	232	166	1			188
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					188
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					188
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					188
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					188
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3252	-0-	3252	3252	3252	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	2581	-0-	2581	5833	2581	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1902	-0-	1902	7735	1902	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7735					N	NO RPT					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					97
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					40
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	N	8					48
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					48
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					87
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					87
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					87
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					87
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	47	3	165	9	N	150					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					13
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					13
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	370	3	14	9	N	13					26
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					26
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					87
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					87
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					87
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					87
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					55
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					55
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					55
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					55
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				57
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				57
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				57
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				57
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	736	2	30	9	N	27				176
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				176
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	721	3	19	9	N	17				193
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-				193
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-				193
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				193

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					19
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					19
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1					20
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					20
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	178	2	58	9	N	53					113
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					113
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	N	2					115
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					115
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	881	2	25	9	N	23					130
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					130
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					130
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					130
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					85
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					85
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	58	3	28	9	N	25					110
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	58	3	33	9	N	30					140
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					32
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					32
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	3	9	9	N	8					40
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	N	5					45
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15					150
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					150
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	N	3					153
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					153
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					40
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					40
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					40
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					120
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					120
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					120
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					120
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					132
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					132
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					132
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					132
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	199	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

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

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					89
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					89
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	298	3	20	9	N	18					107
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					107
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					45
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					45
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					45
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					45
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	770	2	198	9	N	180	180	1			57
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					57
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					57
*01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					57
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					17
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					17
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3					20
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					20
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					147
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					147
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					147
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					147
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					82
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					82
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					82
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					82
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					20
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					20
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					20
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					20
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					48
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					48
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					48
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					48
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					59
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					59
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	486	3	53	9	N	48					107
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	496	3	12	9	N	11					118
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	175	3	24	9	N	22					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					122
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					122
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					43
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					43
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					43
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					43
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220					337
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	939	2	11	9	N	10					48
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					48
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					48
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	N	4					52
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	601	3	143	9	N	130					182
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					100
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					100
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	N	2					102
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					102
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	778	3	43	9	N	39					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					15
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					15
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					15
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13					125
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					125
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					125
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	N	1					126
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					126
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1382	2	33	9	N	30					232
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					232
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					232
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1070	3	293	9	N	266	324	1			174
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					174
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	455	2	47	9	N	43					180
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					180
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					180
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	493	3	25	9	N	23					203
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					203
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					20
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					20
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					20
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					20
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1045	2	1045	3	N	-0-					18
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					18
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1020	3	134	9	N	122					140
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					140
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					53
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					53
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					53
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					53
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

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

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					744
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	739	3	9	9	N	8					752
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	774					774
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					774
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					774
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					774

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					969
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					969
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					969
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					969
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					969
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

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

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					45
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					54
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	N	1					55
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					55
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	626	3	85	9	N	77					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					53
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					53
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	694	3	17	9	N	15					68
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					68
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					67
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					67
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					67
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					67
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					43
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					43
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	234	3	11	9	N	10					53
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					53
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					53
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					53
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					53
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					53
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					42
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					42
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	3	3	9	N	3					45
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					45
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					33
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					33
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					33
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					15
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					15
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					15
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2325	3	14	9	N	13					28
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2149	2	31	9	N	28					140
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					140
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					140
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1895	3	22	9	N	20					160
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					53
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					53
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	571	3	19	9	N	17					70
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					70
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	2261	2	2261	3	N	-0-					120
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					120
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					120
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					120
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					75
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					75
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					75
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					75
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

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

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					192
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					192
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					192
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					192
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					192
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					92
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					92
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					92
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	772	3	124	9	N	113					205
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					205
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					120
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					120
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					120
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					120
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					120
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					120
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	345	3	88	9	N	80					200
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					200
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					200
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					59
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					59
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					59
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					59
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					221
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					221
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					221
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					221
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					221
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					140
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					140
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	711	3	11	9	N	10					150
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					150
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					165
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					165
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	3	8	9	N	7					172
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					172
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					94
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					94
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					94
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					94
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					12
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					12
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					12
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					12
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					114
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					114
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					114
*01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					114
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1468	3	150	9	N	136					250
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					57
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					57
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					57
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	N	1					58
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	582	3	90	9	N	82					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					152
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					152
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	556	3	75	9	N	68					220
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					220
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					220
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					30
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					30
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					30
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	91	3	102	9	N	93					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1992	2	28	9	N	25					130
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					130
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	3	29	9	N	26					156
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	3	19	9	N	17					173
*02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					173
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					38
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					38
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					38
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					38
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					79
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					79
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					79
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					79
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					102
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					102
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	127	3	40	9	N	36					138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2500	2	417	9	N	379	379	1			462
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					462
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					462
*01	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2308	3	210	9	N	191	191	1			462
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					462
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					157
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					157
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2080	3	179	9	N	163					320
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					320
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					320
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					10
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					10
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					10
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	3	6	9	N	5					15
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	697	3	62	9	N	56					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					77
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					77
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	3	7	9	N	6					83
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					83
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					110
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					110
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					110
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	323	2	234	9	N	213					323
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					323
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					120
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					120
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					120
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	47	3	11	9	N	10					130
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	3	33	9	N	30					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					115
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					115
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					115
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					115
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					105
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					105
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	877	3	140	9	N	127					232
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	3	12	9	N	11	153	1			90
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					167
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					167
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					167
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					167
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					167
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					97
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					37
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					37
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					37
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					37
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					17
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					17
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					17
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					17
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					235
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					235
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					235
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					235
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					235
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2955	2	35	9	N	32					60
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					60
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					60
*01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					60
02	2548	X	2213	-0-	-335	-0-	2183	3	30	9	N	27					87
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					84
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					84
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					84
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					84
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					69
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					69
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					69
*01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1543	3	514	9	N	467	393	1			143
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	3	11	9	N	10					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					168
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					168
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					168
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					168
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					168
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

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

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					144
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					144
12	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3026	2	45	9	N	41					185
*01	3100	N	5538	-0-	2438	2438	2734	2	2804	9	N	2549					2734
*02	2800	N	1156	-0-	-1644	794	1156	2			N	-0-					2734
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	794					N	NO RPT					2734

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					72
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1034	3	125	9	N	114					186
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					186
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	3	13	9	N	12					198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					115
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					115
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					115
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	3	8	9	N	7					122
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					26
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					26
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	958	3	18	9	N	16					42
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					42
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					70
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					70
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	468	3	31	9	N	28					98
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	3	2	9	N	2					100
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					192
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					192
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	969	3	75	9	N	68					260
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	854	3	222	9	N	202	182	1			280
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					280
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					127
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					127
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					127
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					127
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1298	3	165	9	N	150	150	1			242
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					242
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					242
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					242
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					242
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					45
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					45
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					45
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					45
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					10
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					10
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					10
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	173	3	50	9	N	45					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					65
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					65
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2					67
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	3	1	9	N	1					68
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					120
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					120
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					120
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					120
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					324
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					324
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					324
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					324
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					324
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					152
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					152
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					152
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					152
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					64
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					64
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					64
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					64
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					99
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					99
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1110	3	133	9	N	121					220
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					220
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					220
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					43
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					43
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					43
*01	3100	N	171234	-0-	168134	168134	171223	3	11	9	N	10					53
*02	2800	N	472	-0-	-2328	165806	472	3			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	165806					N	NO RPT					53

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3990	-0-	890	890	1995	2	1995	3	N	-0-					124
11	2885	N	1995	-0-	-890	-0-	1995	3			N	-0-					124
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					124
*01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2238	3	18	9	N	16					140
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					129
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					129
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1938	3	228	9	N	207					336
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					336
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					336
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					135
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					135
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2409	3	52	9	N	47					182
*01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	3	15	9	N	14					196
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1156	3	32	9	N	29					225
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2633	2	66	9	N	60					187
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					187
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2208	3	55	9	N	50					237
*01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					237
*02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					237
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					43
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					43
12	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	2497	3	133	9	N	121					164
*01	2852	X	2343	-0-	-509	-0-	2303	3	40	9	N	36					200
02	2576	X	1668	-0-	-908	-0-	1668	3			N	-0-					200
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					23
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					23
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					23
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					23
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1902	3	58	9	N	53					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1752	2	81	9	N	74					148
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					148
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					148
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					148
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					148
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3538	-0-	438	1179	3538	2			N	-0-					10
11	3000	N	3538	-0-	538	1717	3538	3			N	-0-					10
12	4044	X	2327	-0-	-1717	-0-	2327	3			N	-0-					10
*01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					10
*02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

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

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					177
11	3000	N	3453	-0-	453	453	3453	3			N	-0-					177
12	3587	X	3134	-0-	-453	-0-	3065	3	69	9	N	63					240
*01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3335	3	33	9	N	30					270
02	2576	X	2088	-0-	-488	-0-	2088	3			N	-0-					270
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					247
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					247
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2607	3	58	9	N	53					300
*01	3100	N	5036	-0-	1936	1936	2555	3	2481	9	N	2255					2555
*02	2800	N	1724	-0-	-1076	860	1724	3			N	-0-					2555
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	860					N	NO RPT					2555

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					305
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					305
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					305
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					305
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					305
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					64
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					64
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1517	3	18	9	N	16					80
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					80
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					40
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					40
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	N	5					45
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	N	3					48
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	272	3	42	9	N	38					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					764
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					764
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					764
*01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					764
*02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					764
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					764

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

10	3100	N	3489	-0-	389	389	3307	2	182	9	N	165	165	1			447
11	3000	N	3307	-0-	307	696	3307	3			N	-0-					447
12	3822	X	3126	-0-	-696	-0-	3126	3			N	-0-					447
*01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					447
02	2632	X	2238	-0-	-394	-0-	2238	3			N	-0-					447
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					159
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					159
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					159
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					159
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					157
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					157
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					157
*01	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	2546	3			N	-0-					157
02	2464	X	2035	-0-	-429	-0-	2035	3			N	-0-					157
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					137
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					137
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					137
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					137
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					242
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					242
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					242
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					242
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					242
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					281
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2876	3	207	9	N	188	188	1			281
12	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	2642	3			N	-0-					281
*01	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	2937	3			N	-0-					281
02	2632	X	1999	-0-	-633	-0-	1999	3			N	-0-					281
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					173
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	136	1			173
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					311
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1372	2	200	9	N	182	182	1			370
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					370
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					370
*01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					370
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					370
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					259
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					259
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					259
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					259
*02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					259
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					67
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					67
12	2790	X	1781	-0-	-1009	-0-	1679	3	102	9	N	93					160
*01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					160
02	2520	X	1475	-0-	-1045	-0-	1475	3			N	-0-					160
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					451
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					451
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					451
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					451
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					451
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					845
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					845
12	2480	X	2245	-0-	-235	-0-	2245	3			N	-0-					845
*01	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	1811	3			N	-0-					845
02	2240	X	958	-0-	-1282	-0-	958	3			N	-0-					845
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					845

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					539
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					539
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	195	1			344
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					344
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					344
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					162
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					162
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					162
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					162
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

10	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	41					118
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					118
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	7					125
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	5					130
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	183197					N	NO RPT					130

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					42
11	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9223	2	193	9	N	175	175	1			42
12	9486	X	8453	-0-	-1033	-0-	8373	2	80	9	N	73					115
*01	9393	X	7741	-0-	-1652	-0-	7741	2			N	-0-					115
02	8428	X	8257	-0-	-171	-0-	8257	2			N	-0-					115
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

10	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	14824	2	217	9	N	197	197	1			191
11	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14824	2			N	-0-					191
12	15748	X	13911	-0-	-1837	-0-	13911	2			N	-0-					191
*01	15655	X	13345	-0-	-2310	-0-	13156	2	189	9	N	172	172	1			191
02	13748	X	13058	-0-	-690	-0-	13058	2			N	-0-					191
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7407	2	413	9	N	375	375	1			218
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7407	2	130	9	N	118	118	1			218
12	8060	X	7694	-0-	-366	-0-	7606	2	88	9	N	80	195	1			103
*01	7998	X	7656	-0-	-342	-0-	7487	2	169	9	N	154					257
*02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7717	2	417	9	N	379	379	1			257
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

10	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6211	2	403	9	N	366	366	1			3796
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6211	2	403	9	N	366	366	1			3796
12	7719	X	5082	-0-	-2637	-0-	5082	2			N	-0-	381	1			3415
*01	11253	X	5856	-0-	-5397	-0-	5437	2	419	9	N	381					3796
02	6188	X	4967	-0-	-1221	-0-	4745	2	222	9	N	202	202	1			3796
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3796

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					147
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					147
12	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	2298	2			N	-0-					147
*01	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	2764	2			N	-0-					147
02	2436	X	2219	-0-	-217	-0-	2219	2			N	-0-					147
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					282
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					282
12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					282
*01	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8422	2	212	9	N	193	193	1			282
*02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					282
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					6
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					6
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					6
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					6
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	2			N	-0-					6
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	31	1	192	2	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	28	1	147	2	N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					-0-

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	152	2	24	9	N	22					22
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					22
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					22
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					22
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1646	-0-	-555	-0-	1646	2			N	-0-					40
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					40
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					40
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					40
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					40
03	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	1918	2			N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	312	-0-	-494	-0-	310	2	2	9	N	2					194
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					194
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	65	1			129
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	892	2	18	9	N	16					145
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24					169
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	2	14	9	N	13					182

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	N	1					98
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1952	2	3	9	N	3					101
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2672	2	8	9	N	7					108
01	868	X	54	-0-	-814	-0-	48	2	6	9	N	5					113
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					113
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5	80	1			38

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					68
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	654	2	63	9	N	57					125
12	558	N	183	-0-	-375	-0-	181	2	2	9	N	2					127
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	181	2	11	9	N	10					137
02	672	N	232	-0-	-440	-0-	229	2	3	9	N	3					140
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					145

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					17
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					17
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					17
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					17
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					17
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2315	2	17	9	N	15					198
11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					198
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	2	6	9	N	5	120	1			83
01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	N	15					98
02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2302	2	13	9	N	12					110
*03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2586	2	19	9	N	17	90	1			37

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	31	1	2232	2	N	-0-					137
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	18	1	1886	2	N	-0-					137
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	2					139
						2	9									
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1713	2	N	-0-					139
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	20	1	1220	2	N	7					146
						8	9									
*03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1748	2	N	6					152
						7	9									

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	-0-					174
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-					174
12	713 N	525	-0-	-188	-0-	31	1	494	2	N	-0-					174
01	713 N	515	-0-	-198	-0-	31	1	484	2	N	-0-					174
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	23	1	499	2	N	-0-					174
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	39	-0-	-395	-0-	31	1	8	2	N	-0-					177
11	270	N	41	-0-	-229	-0-	30	1	11	2	N	-0-					177
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					177
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-					177
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	20	1	7	2	N	-0-					177
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-					177

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	31	1	536	2	N	-0-					195
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	30	1	542	2	N	-0-					195
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-					195
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	13					208
							14	9									
02	532	N	314	-0-	-218	-0-	8	1	295	2	N	10	195	1			23
							11	9									
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					23

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-					76
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-					76
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-					76
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	-0-					76
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	2	N	-0-					76
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	565	-0-	-737	-0-	74	1	491	2	N	-0-					184
11	1380	N	865	-0-	-515	-0-	101	1	745	2	N	17					201
							19	9									
12	1457	N	316	-0-	-1141	-0-	37	1	279	2	N	-0-					201
01	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					201
02	812	N	118	-0-	-694	-0-	18	1	100	2	N	-0-					201
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	279	2	N	24	181	1			44
							26	9									

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-					94
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					94
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	31	1	941	2	N	-0-					94
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	31	1	911	2	N	-0-					94
02	896	N	753	-0-	-143	-0-	23	1	730	2	N	-0-					94
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	31	1	906	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	-0-					187
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-					187
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	31	1	679	2	N	-0-					187
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	31	1	668	2	N	-0-					187
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	23	1	570	2	N	-0-					187
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-					187

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	47	1	134	2	N	-0-					27
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	2	N	-0-					27
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-					27
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	45	1	140	2	N	-0-					27
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	31	1	99	2	N	-0-					27
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	58	1	239	2	N	-0-					54
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	27					81
							30	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265	2	N	-0-					81
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	N	-0-					81
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	41	1	165	2	N	-0-					81
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	58	1	250	2	N	-0-					81

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-					117
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					117
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-					117
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	31	1	249	2	N	-0-					117
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	23	1	228	2	N	-0-					117
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					117

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	71	-0-	-146	-0-	16	1	55	2	N	-0-					67
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	2	N	-0-					67
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	37	1	134	2	N	-0-					67
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-					67
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	24	1	87	2	N	-0-					67
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	14	1	44	2	N	-0-					67

TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

10	93	N	78	-0-	-15	-0-	36	1	42	2	N	-0-			164
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	20	1	69	2	N	-0-			164
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	N	-0-			164
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	157	2	N	10			174
							11	9							
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-			174
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	46	1	134	2	N	-0-			174

AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	64	1	299	2	N	1			180
							1	9							
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	343	2	N	2			182
							2	9							
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	71	1	363	2	N	5			187
							6	9							
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	67	1	363	2	N	-0-			187
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	48	1	259	2	N	13			200
							14	9							
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	62	1	323	2	N	-0-			200

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

10	589	N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	2	N	-0-			80
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	30	1	516	2	N	-0-			80
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-			80
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	2	N	-0-			80
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	20	1	406	2	N	-0-			80
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	31	1	390	2	N	-0-			80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	-0-					142
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-					142
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	-0-					142
01	961 N	791	-0-	-170	-0-	31	1	760	2	N	-0-					142
02	840 N	684	-0-	-156	-0-	23	1	661	2	N	-0-					142
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-					142

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-					128
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	N	-0-					128
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					128
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	31	1	301	2	N	-0-					128
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	23	1	277	2	N	-0-					128
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					128

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

10	434 N	348	-0-	-86	-0-	31	1	317	2	N	-0-					163
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	30	1	303	2	N	-0-					163
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	31	1	277	2	N	-0-					163
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	31	1	252	2	N	-0-					163
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	20	1	247	2	N	-0-					163
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					163

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					44
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	1			N	-0-					44
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

10	248 N	110	-0-	-138	-0-	31	1	79	2	N	-0-					102
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-					102
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-					102
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					102
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-					102
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

10	403 N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	2	N	-0-					163
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-					163
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	-0-					163
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	31	1	319	2	N	-0-					163
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	23	1	294	2	N	-0-					163
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					163

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	33	1	14	2	N	-0-					109
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	32	1	17	2	N	-0-					109
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	N	-0-					109
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41	2	N	-0-					109
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	25	1	33	2	N	-0-					109
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	36	1	43	2	N	-0-					109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	30	1	1220	2	N	-0-					180
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	28	1	1131	2	N	-0-					180
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1263	2	N	-0-					180
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	-0-					180
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	28	1	1008	2	N	-0-					180
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	N	10					190
							11	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	54	1	262	2	N	-0-					37
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	52	1	246	2	N	-0-					37
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	59	1	267	2	N	-0-					37
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	2	N	-0-					37
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	45	1	219	2	N	-0-					37
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	58	1	257	2	N	-0-					37

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	57	1	244	2	N	-0-					92
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	2	N	-0-					92
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	2	N	-0-					92
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	-0-					92
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	40	1	186	2	N	-0-					92
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	N	-0-					92

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	2	N	-0-					45
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-					45
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	2	N	-0-					45
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	-0-					45
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	35	1	66	2	N	-0-					45
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	45	1	126	2	N	-0-					45

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	72	1	349	2	N	-0-					138
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	72	1	368	2	N	-0-					138
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	80	1	445	2	N	-0-					138
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	76	1	451	2	N	-0-					138
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	2	N	-0-					138
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	436	2	N	-0-					138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-					150
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					150
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-					150
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	30	1	478	2	N	-0-					150
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	20	1	380	2	N	-0-					150
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-					150

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	2	N	-0-					108
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	165	2	N	-0-					108
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	42	1	132	2	N	-0-					108
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	2	N	-0-					108
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	N	-0-					108
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	53	1	308	2	N	-0-					108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	30	1	683	2	N	1					194
							1	9									
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	30	1	698	2	N	14					208
							15	9									
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	31	1	695	2	N	-0-					208
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	31	1	632	2	N	-0-					208
02	700	N	535	-0-	-165	-0-	20	1	515	2	N	-0-					208
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	31	1	678	2	N	-0-					208

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	242	-0-	-750	-0-	28	1	214	2	N	-0-					67
11	1020	N	616	-0-	-404	-0-	30	1	577	2	N	8					75
							9	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1058	2	N	-0-					75
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	N	-0-					75
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	N	7					82
							8	9									
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	29	1	955	2	N	-0-					82

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					147
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					147
12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					147
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					147
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					147
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					173
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					173
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					173
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					173
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	27					200
							30	9									
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	24	188	1			36
							26	9									

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	141	1	955	2	N	21					212
							23	9									
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	137	1	924	2	N	20					232
							22	9									
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	138	1	978	2	N	19					251
							21	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	130	1	990	2	N	17	190	1			78
							19	9									
02	1008	N	868	-0-	-140	-0-	104	1	755	2	N	8					86
							9	9									
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1026	2	N	19					105
							21	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	30	1	871	2	N	6					363
							7	9									
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	28	1	848	2	N	19					382
							21	9									
12	961	N	846	-0-	-115	-0-	31	1	815	2	N	-0-					382
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	29	1	731	2	N	32	187	1			227
							35	9									
02	840	N	674	-0-	-166	-0-	18	1	656	2	N	-0-					227
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	-0-					227

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	166	1	1164	2	N	12					149
							13	9									
11	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	158	1	1112	2	N	8					157
							9	9									
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	168	1	1234	2	N	9					166
							10	9									
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	N	19					185
							21	9									
02	1204	N	960	-0-	-244	-0-	110	1	850	2	N	-0-					185
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	177	1	1356	2	N	9					194
							10	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	69	1	327	2	N	-0-					121
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	65	1	302	2	N	-0-					121
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	68	1	335	2	N	-0-					121
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	64	1	332	2	N	-0-					121
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	2	N	-0-					121
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	65	1	324	2	N	-0-					121

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	178	2	N	-0-					208
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	-0-					208
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	3					211
							3	9									
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	186	2	N	3					214
							3	9									
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	31	1	117	2	N	-0-					214
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	198	2	N	10					224
							11	9									

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	389	1	3070	2	N	17					165
							19	9									
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	342	1	2723	2	N	15					180
							17	9									
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	363	1	2992	2	N	4					184
							4	9									
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	334	1	3017	2	N	6					190
							7	9									
02	2548	X	1842	-0-	-706	-0-	199	1	1643	2	N	-0-					190
*03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	362	1	3065	2	N	19					209
							21	9									

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					13
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					13
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					13
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					13
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					13
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					13

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	17	-0-	-2587	-0-	7	1	10	2	N	-0-					396
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					396
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					396
01	3100	N	4203	-0-	1103	1103	388	1	3584	2	N	210	352	1			254
							231	9									
02	2800	N	1718	-0-	-1082	21	176	1	1485	2	N	52					306
							57	9									
*03	799	N	778	-0-	-21	-0-	79	1	671	2	N	25	177	1			154
							28	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	233	1	1748	2	N	11					285
							12	9									
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	251	1	1920	2	N	55					340
							61	9									
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	251	1	1993	2	N	32					372
							35	9									
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	222	1	1928	2	N	39	187	1			224
							43	9									
02	2072	N	1128	-0-	-944	-0-	123	1	991	2	N	13					237
							14	9									
03	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	221	1	1808	2	N	39					276
							43	9									

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

10	682	N	22	-0-	-660	-0-	1	1	21	2	N	-0-					254
11	420	N	114	-0-	-306	-0-	7	1	107	2	N	-0-					254
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	1					255
							1	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	2					257
							2	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	N	1					258
							1	9									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	2	N	-0-					258

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

10	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	186	1	1682	2	N	26					361
							29	9									
11	1860	N	647	-0-	-1213	-0-	180	1	460	2	N	6					367
							7	9									
12	2046	N	1440	-0-	-606	-0-	186	1	1254	2	N	-0-					367
01	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	186	1	1249	2	N	2	185	1			184
							2	9									
02	1344	N	107	-0-	-1237	-0-	71	1	36	2	N	-0-					184
03	1426	N	943	-0-	-483	-0-	139	1	804	2	N	-0-					184

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					227
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	N	-0-					227
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					227
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-					227
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					227
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					253
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					253
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					253
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278 X	3232	-0-	-1046	-0-	289	1	2940	2	N	3					255
						3	9									
11	3630 X	2900	-0-	-730	-0-	234	1	2657	2	N	8					263
						9	9									
12	3689 X	2847	-0-	-842	-0-	292	1	2531	2	N	22					285
						24	9									
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	337	1	3642	2	N	15					300
						17	9									
02	3276 X	2823	-0-	-453	-0-	201	1	2621	2	N	1					301
						1	9									
*03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	337	1	3773	2	N	20					321
						22	9									

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

10	3565 X	3274	-0-	-291	-0-	28	1	3246	2	N	-0-					154
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	30	1	3675	2	N	1					155
						1	9									
12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	31	1	4115	2	N	-0-					155
01	3968 X	3807	-0-	-161	-0-	31	1	3763	2	N	12					167
						13	9									
02	3584 X	1943	-0-	-1641	-0-	17	1	1923	2	N	3					170
						3	9									
03	4154 X	1402	-0-	-2752	-0-	22	1	1370	2	N	9					179
						10	9									

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

10	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	90	1	1785	2	N	17					216
						19	9									
11	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	87	1	1706	2	N	13					229
						14	9									
12	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	87	1	1620	2	N	15					244
						17	9									
01	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	89	1	1648	2	N	7					251
						8	9									
02	1680 N	1203	-0-	-477	-0-	58	1	1138	2	N	6					257
						7	9									
03	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	90	1	1614	2	N	17					274
						19	9									

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

10	5115 X	4949	-0-	-166	-0-	496	1	4417	2	N	33					334
						36	9									
11	4950 X	4716	-0-	-234	-0-	480	1	4222	2	N	13					347
						14	9									
12	5239 X	4958	-0-	-281	-0-	496	1	4412	2	N	45					392
						50	9									
01	5239 X	4697	-0-	-542	-0-	475	1	4159	2	N	57	190	1			259
						63	9									
02	4732 X	3415	-0-	-1317	-0-	353	1	3034	2	N	25					284
						28	9									
*03	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	496	1	4642	2	N	25					309
						28	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	65	1	1026	2	N	15					177
						17	9									
11	1080 N	625	-0-	-455	-0-	37	1	588	2	N	-0-					177
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	2	N	45					222
						50	9									
01	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					222
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	2	N	-0-					222
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	2	N	-0-					222

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

10	3379 X	2135	-0-	-1244	-0-	244	1	1891	2	N	-0-					359
11	3270 X	2253	-0-	-1017	-0-	253	1	2000	2	N	-0-					359
12	3379 X	2802	-0-	-577	-0-	305	1	2495	2	N	2					361
						2	9									
01	3100 X	2611	-0-	-489	-0-	260	1	2316	2	N	32	180	1			213
						35	9									
02	2464 X	1630	-0-	-834	-0-	174	1	1456	2	N	-0-					213
*03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	305	1	2548	2	N	-0-					213

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

10	2077 N	1878	-0-	-199	-0-	28	1	1819	2	N	28					218
						31	9									
11	1950 N	1725	-0-	-225	-0-	26	1	1675	2	N	22					240
						24	9									
12	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	29	1	1679	2	N	32					272
						35	9									
01	1891 N	1595	-0-	-296	-0-	28	1	1560	2	N	6					278
						7	9									
02	1624 N	1273	-0-	-351	-0-	20	1	1228	2	N	23	187	1			114
						25	9									
03	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	30	1	1575	2	N	26					140
						29	9									

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

10	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	30	1	947	2	N	39					667
						43	9									
11	1080 N	945	-0-	-135	-0-	30	1	897	2	N	16	182	1			501
						18	9									
12	1085 N	958	-0-	-127	-0-	28	1	891	2	N	35	183	1			353
						39	9									
01	1023 N	999	-0-	-24	-0-	31	1	928	2	N	36					389
						40	9									
02	896 N	663	-0-	-233	-0-	17	1	632	2	N	13					402
						14	9									
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	30	184	1			248
						33	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	31	1	4079	2	N	198	184	1			758
							218	9									
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	30	1	3809	2	N	158	186	1			730
							174	9									
12	3875	X	3784	-0-	-91	-0-	31	1	3604	2	N	135	562	1			303
							149	9									
01	4340	X	3574	-0-	-766	-0-	31	1	3443	2	N	91					394
							100	9									
02	3920	X	1726	-0-	-2194	-0-	15	1	1683	2	N	25					419
							28	9									
03	4340	X	2547	-0-	-1793	-0-	31	1	2483	2	N	30					449
							33	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	N	43					190
							47	9									
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	30	1	719	2	N	30					220
							33	9									
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	31	1	748	2	N	67					287
							74	9									
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	31	1	721	2	N	14					301
							15	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	N	35					336
							39	9									
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	31	1	706	2	N	26					362
							29	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	28	1	228	2	N	-0-					455
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	20	1	197	2	N	8					463
							9	9									
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	25	1	197	2	N	6					469
							7	9									
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	20	1	184	2	N	5					474
							6	9									
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	N	6					480
							7	9									
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	N	-0-					480

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	403	1	3672	2	N	215	174	1			737
							237	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	381	1	3271	2	N	208	352	1			593
							229	9									
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	397	1	3441	2	N	226	175	1			644
							249	9									
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	366	1	3188	2	N	150	537	1			257
							165	9									
02	2940	X	2360	-0-	-580	-0-	232	1	2076	2	N	47					304
							52	9									
*03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	391	1	3139	2	N	103	173	1			234
							113	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	30	1	3261	2	N	107					484
							118	9									
11	3390	X	3111	-0-	-279	-0-	30	1	2970	2	N	101	179	1			406
							111	9									
12	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	31	1	2977	2	N	105					511
							116	9									
01	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	31	1	3113	2	N	121	180	1			452
							133	9									
02	3080	X	2457	-0-	-623	-0-	21	1	2370	2	N	60	192	1			320
							66	9									
03	3410	X	2439	-0-	-971	-0-	27	1	2346	2	N	60	183	1			197
							66	9									

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	48					628
							53	9									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	54	182	1			500
							59	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	42	184	1			358
							46	9									
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	31	1	502	2	N	47					405
							52	9									
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	21	1	420	2	N	22					427
							24	9									
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	62					489
							68	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	30	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	31	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1489	-0-	-471	-0-	19	1	1470	2	N	-0-					-0-
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	29	1	2032	2	N	-0-					-0-

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	30	1	2037	2	N	27					262
							30	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	29	1	1707	2	N	11					273
							12	9									
12	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	28	1	1724	2	N	24					297
							26	9									
01	2108	N	1723	-0-	-385	-0-	27	1	1673	2	N	21	189	1			129
							23	9									
02	1624	N	1120	-0-	-504	-0-	18	1	1102	2	N	-0-					129
03	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	29	1	1343	2	N	28					157
							31	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	630	-0-	-393	-0-	31	1	588	2	N	10					220
							11	9									
11	720	N	628	-0-	-92	-0-	30	1	598	2	N	-0-					220
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	28	1	529	2	N	-0-					220
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	30	1	567	2	N	-0-					220
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	22	1	505	2	N	-0-					220
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-					220

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	176	1	4380	2	N	50					387
							55	9									
11	4590	X	4411	-0-	-179	-0-	171	1	4183	2	N	52					439
							57	9									
12	4743	X	4292	-0-	-451	-0-	172	1	4059	2	N	55	177	1			317
							61	9									
01	4681	X	4291	-0-	-390	-0-	174	1	4067	2	N	45					362
							50	9									
02	4172	X	3345	-0-	-827	-0-	124	1	3190	2	N	28					390
							31	9									
03	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	177	1	4015	2	N	92	180	1			302
							101	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					951
11	1020	N	524	-0-	-496	-0-	14	1	419	2	N	83	190	1			844
							91	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	23					867
							25	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	N	102	362	1			607
							112	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	125					732
							138	9									
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	80					812
							88	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	31	1	1834	2	N	15					242
							17	9									
11	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	30	1	1651	2	N	14					256
							15	9									
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	31	1	1759	2	N	26					282
							29	9									
01	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	31	1	1697	2	N	8					290
							9	9									
02	1596	N	1132	-0-	-464	-0-	18	1	1095	2	N	17					307
							19	9									
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	28	1	1686	2	N	23					330
							25	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	2177	-0-	-210	-0-	31	1	2060	2	N	78					527
						86	9									
11	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	30	1	1931	2	N	78					605
						86	9									
12	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	31	1	1910	2	N	28	173	1			460
						31	9									
01	2170 N	1948	-0-	-222	-0-	31	1	1855	2	N	56	162	1			354
						62	9									
02	1904 N	549	-0-	-1355	-0-	9	1	528	2	N	11					365
						12	9									
03	1984 N	1307	-0-	-677	-0-	31	1	1192	2	N	76					441
						84	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	26	1	1154	2	N	120					421
						132	9									
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	27	1	1344	2	N	70	180	1			311
						77	9									
12	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	30	1	1271	2	N	138	187	1			262
						152	9									
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	120					382
						132	9									
02	1344 N	417	-0-	-927	-0-	8	1	355	2	N	49	183	1			248
						54	9									
*03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	N	73					321
						80	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	131					719
						144	9									
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	29	1	1814	2	N	148	368	1			499
						163	9									
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	165	365	1			299
						182	9									
01	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	29	1	1728	2	N	128					427
						141	9									
02	1876 N	584	-0-	-1292	-0-	10	1	538	2	N	33	189	1			271
						36	9									
*03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	N	122					393
						134	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

10	3999 X	3904	-0-	-95	-0-	425	1	3373	2	N	96	192	1			647
						106	9									
11	3900 X	3752	-0-	-148	-0-	404	1	3242	2	N	96					743
						106	9									
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	422	1	3524	2	N	110	184	1			669
						121	9									
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	386	1	3547	2	N	124					793
						136	9									
02	3528 X	3223	-0-	-305	-0-	329	1	2808	2	N	78	375	1			496
						86	9									
03	4061 X	4039	-0-	-22	-0-	408	1	3498	2	N	121	191	1			426
						133	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	181	1	2885	2	N	24					369
							26	9									
11	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	180	1	2762	2	N	53					422
							58	9									
12	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	186	1	2812	2	N	66	187	1			301
							73	9									
01	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	186	1	2566	2	N	44					345
							48	9									
02	2800	X	1608	-0-	-1192	-0-	104	1	1465	2	N	35					380
							39	9									
03	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	150	1	2256	2	N	22					402
							24	9									

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

10	279	N	31	-0-	-248	-0-	1	1	30	2	N	-0-					375
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					375
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	N	-0-					375
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					375
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					375
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					375

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	31	1	2382	2	N	53					385
							58	9									
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	30	1	2518	2	N	16					401
							18	9									
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	31	1	2812	2	N	28					429
							31	9									
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	31	1	3021	2	N	20					449
							22	9									
02	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	19	1	2078	2	N	-0-					449
*03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	31	1	3033	2	N	33					482
							36	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

10	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	363	1	2244	2	N	12					190
							13	9									
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	390	1	2542	2	N	20					210
							22	9									
12	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	377	1	2021	2	N	25					235
							28	9									
01	3038	X	2528	-0-	-510	-0-	403	1	2112	2	N	12	187	1			60
							13	9									
02	2744	X	1721	-0-	-1023	-0-	267	1	1451	2	N	3					63
							3	9									
*03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	324	1	2767	2	N	25					88
							28	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	190	1	4805	2	N	63					412
							69	9									
11	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	191	1	4783	2	N	42					454
							46	9									
12	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	187	1	4501	2	N	27	177	1			304
							30	9									
01	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	192	1	4559	2	N	65					369
							72	9									
02	4676	X	3637	-0-	-1039	-0-	131	1	3470	2	N	33	179	1			223
							36	9									
03	5177	X	4649	-0-	-528	-0-	189	1	4363	2	N	88					311
							97	9									

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	352	1	2147	2	N	35					475
							39	9									
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	453	1	2618	2	N	59					534
							65	9									
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	496	1	2782	2	N	73					607
							80	9									
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	481	1	2424	2	N	36	189	1			454
							40	9									
02	2660	X	1951	-0-	-709	-0-	270	1	1648	2	N	30	182	1			302
							33	9									
03	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	423	1	2216	2	N	37	180	1			159
							41	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	36					412
							40	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	43	182	1			273
							47	9									
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	26	1	452	2	N	28					301
							31	9									
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	31	1	498	2	N	50					351
							55	9									
02	532	N	350	-0-	-182	-0-	17	1	314	2	N	17					368
							19	9									
03	496	N	375	-0-	-121	-0-	23	1	271	2	N	74	183	1			259
							81	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					281
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					281
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	2800	N	4652	-0-	1852	1852	28	1	4283	2	N	310					591
							341	9									
*03	3100	N	3302	-0-	202	2054	31	1	3073	2	N	180	364	1			407
							198	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	9	1	518	2	N	133					352
							146	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	N	166	188	1			330
							183	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	33	192	1			171
							36	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	87					258
							96	9									
02	896	N	399	-0-	-497	-0-	16	1	329	2	N	49					307
							54	9									
03	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	2			N	-0-					307

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

10	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	31	1	2325	2	N	-0-					259
11	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	29	1	2667	2	N	26					285
							29	9									
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	30	1	2763	2	N	21					306
							23	9									
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	30	1	2767	2	N	28	183	1			151
							31	9									
02	2548	X	1839	-0-	-709	-0-	20	1	1819	2	N	-0-					151
03	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	27	1	2713	2	N	32					183
							35	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

10	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	31	1	2185	2	N	59	184	1			646
							65	9									
11	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	30	1	2085	2	N	75					721
							83	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	31	1	2192	2	N	28	184	1			565
							31	9									
01	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	31	1	2083	2	N	31					596
							34	9									
02	2044	N	1623	-0-	-421	-0-	19	1	1527	2	N	70	181	1			485
							77	9									
03	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	31	1	2094	2	N	31					516
							34	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	139	1	3244	2	N	-0-					219
11	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	134	1	3093	2	N	23					242
							25	9									
12	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	132	1	2926	2	N	32					274
							35	9									
01	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	135	1	2941	2	N	23					297
							25	9									
02	3108	X	2072	-0-	-1036	-0-	84	1	1977	2	N	10	190	1			117
							11	9									
03	3379	X	2759	-0-	-620	-0-	125	1	2588	2	N	42					159
							46	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	156	1	5340	2	N	210					474
							231	9									
11	5130	X	5124	-0-	-6	-0-	148	1	4887	2	N	81	189	1			366
							89	9									
12	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	145	1	4904	2	N	82					448
							90	9									
01	5735	X	5191	-0-	-544	-0-	137	1	4977	2	N	70	179	1			339
							77	9									
02	5180	X	2445	-0-	-2735	-0-	85	1	2319	2	N	37	182	1			194
							41	9									
03	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	140	1	5300	2	N	78					272
							86	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	31	1	3672	2	N	34					548
							37	9									
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	30	1	3184	2	N	31					579
							34	9									
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	31	1	3624	2	N	52					631
							57	9									
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	30	1	3346	2	N	74	369	1			336
							81	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	28	1	2807	2	N	38					374
							42	9									
03	2449	X	979	-0-	-1470	-0-	22	1	931	2	N	24					398
							26	9									

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

10	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	31	1	3677	2	N	40					455
							44	9									
11	3930	X	3507	-0-	-423	-0-	28	1	3440	2	N	35					490
							39	9									
12	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	31	1	3510	2	N	37					527
							41	9									
01	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	31	1	3410	2	N	28					555
							31	9									
02	3500	X	2630	-0-	-870	-0-	20	1	2579	2	N	28	390	1			193
							31	9									
*03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	31	1	3777	2	N	43					236
							47	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	448	1	3578	2	N	85					620
							94	9									
11	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	433	1	3492	2	N	77					697
							85	9									
12	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	445	1	3729	2	N	91	185	1			603
							100	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	428	1	3952	2	N	116	184	1			535
							128	9									
02	3836	X	3067	-0-	-769	-0-	315	1	2684	2	N	62	186	1			411
							68	9									
*03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	473	1	4096	2	N	108	185	1			334
							119	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

10	1116	N	939	-0-	-177	-0-	124	1	796	2	N	17					319
							19	9									
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	118	1	760	2	N	18					337
							20	9									
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	120	1	798	2	N	12					349
							13	9									
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	111	1	795	2	N	17	184	1			182
							19	9									
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	98	1	706	2	N	12					194
							13	9									
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	119	1	816	2	N	12					206
							13	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					269
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					269
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					269
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					269
02	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	25	1	1537	2	N	67					336
							74	9									
*03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	1541	2	N	18					354
							20	9									

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	31	1	5002	2	N	36					388
							40	9									
11	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	30	1	4477	2	N	28					416
							31	9									
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	31	1	5169	2	N	77					493
							85	9									
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	2	N	84	191	1			386
							92	9									
02	4648	X	3605	-0-	-1043	-0-	21	1	3538	2	N	42	189	1			239
							46	9									
03	5270	X	5177	-0-	-93	-0-	31	1	5099	2	N	43					282
							47	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	30 120	1 9	5686	2	N	109	190	1			689
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	30 133	1 9	5279	2	N	121					810
12	5394	X	5341	-0-	-53	-0-	31 117	1 9	5193	2	N	106	191	1			725
01	5394	X	5317	-0-	-77	-0-	31 138	1 9	5148	2	N	125	380	1			470
02	4872	X	4240	-0-	-632	-0-	23 83	1 9	4134	2	N	75	187	1			358
03	5394	X	4786	-0-	-608	-0-	31 111	1 9	4644	2	N	101					459

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	144 39	1 9	3454	2	N	35					362
11	3870	X	3650	-0-	-220	-0-	147 40	1 9	3463	2	N	36					398
12	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	142 44	1 9	3236	2	N	40					438
01	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	148 43	1 9	3325	2	N	39	185	1			292
02	3500	X	2597	-0-	-903	-0-	100 22	1 9	2475	2	N	20					312
03	3782	X	3426	-0-	-356	-0-	148 48	1 9	3230	2	N	44					356

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1099	-0-	-1567	-0-	19 13	1 9	1067	2	N	12					491
11	2880	X	37	-0-	-2843	-0-	37	2			N	-0-					491
12	2976	X	78	-0-	-2898	-0-	2	1	76	2	N	-0-					491
01	2976	X	17	-0-	-2959	-0-	2	1	15	2	N	-0-					491
02	2408	X	387	-0-	-2021	-0-	25 59	1 9	303	2	N	54	183	1			362
*03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	31 99	1 9	1557	2	N	90					452

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31 96	1 9	1187	2	N	87	182	1			784
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	30 91	1 9	1149	2	N	83					867
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	30 119	1 9	590	2	N	108	191	1			784
01	1302	N	551	-0-	-751	-0-	31 91	1 9	429	2	N	83	387	1			480
02	1176	N	722	-0-	-454	-0-	24 72	1 9	626	2	N	65	184	1			361
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	29 79	1 9	533	2	N	72					433

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	N	269					738
							296	9									
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	204	1	741	2	N	26	192	1			572
							29	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	266	1	732	2	N	55	374	1			253
							61	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	278	1	828	2	N	263	193	1			323
							289	9									
02	896	N	677	-0-	-219	-0-	128	1	498	2	N	46					369
							51	9									
03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	266	1	555	2	N	134	190	1			313
							147	9									

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

10	2232	X	1276	-0-	-956	-0-	31	1	1217	2	N	25					309
							28	9									
11	1620	X	1027	-0-	-593	-0-	30	1	985	2	N	11					320
							12	9									
12	1488	X	966	-0-	-522	-0-	31	1	916	2	N	17					337
							19	9									
01	1333	X	939	-0-	-394	-0-	31	1	900	2	N	7					344
							8	9									
02	1204	X	613	-0-	-591	-0-	19	1	594	2	N	-0-					344
03	1271	X	782	-0-	-489	-0-	31	1	751	2	N	-0-					344

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	11	9	N	10					403
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	9	N	9					412
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	20	1	9	9	N	8					420
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					420
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	2	N	-0-					420
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	2					422
							2	9									

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

10	8370	X	7579	-0-	-791	-0-	30	1	7234	2	N	286	181	1			1317
							315	9									
11	8100	X	7761	-0-	-339	-0-	30	1	7304	2	N	388	548	1			1157
							427	9									
12	8246	X	7829	-0-	-417	-0-	31	1	7423	2	N	341	729	1			769
							375	9									
01	8153	X	7721	-0-	-432	-0-	31	1	7413	2	N	252	183	1			838
							277	9									
02	7280	X	6377	-0-	-903	-0-	24	1	5987	2	N	333	485	1			686
							366	9									
*03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	31	1	8140	2	N	408	546	1			548
							449	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	27 58	1 9	5267	2	N	53					279
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	28 33	1 9	4634	2	N	30					309
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	31 78	1 9	4980	2	N	71	172	1			208
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	31 73	1 9	5060	2	N	66					274
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	18 26	1 9	3505	2	N	24	172	1			126
*03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	29 32	1 9	4466	2	N	29					155

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	31 146	1 9	3587	2	N	133	193	1			581
11	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	28 143	1 9	3380	2	N	130	192	1			519
12	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	30 125	1 9	3142	2	N	114					633
01	3906	X	3313	-0-	-593	-0-	31 132	1 9	3150	2	N	120	384	1			369
02	3528	X	2457	-0-	-1071	-0-	21 73	1 9	2363	2	N	66	189	1			246
03	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	31 143	1 9	3173	2	N	130					376

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	31 152	1 9	1334	2	N	138					417
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	30 182	1 9	1459	2	N	165	175	1			407
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	31 175	1 9	1458	2	N	159	173	1			393
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	31 157	1 9	1394	2	N	143	187	1			349
02	1568	N	1092	-0-	-476	-0-	20 102	1 9	970	2	N	93	173	1			269
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	26 161	1 9	1197	2	N	146					415

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	28 53	1 9	2940	2	N	48					627
11	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	30 42	1 9	2775	2	N	38					665
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	29 62	1 9	2830	2	N	56					721
01	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	29 34	1 9	2725	2	N	31	187	1			565
02	2828	X	1932	-0-	-896	-0-	20 29	1 9	1883	2	N	26	184	1			407
03	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	28 36	1 9	2600	2	N	33					440

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	4	-0-	-3065	-0-	4	2			N	-0-					456
11	1920	X	1	-0-	-1919	-0-	1	2			N	-0-					456
12	1922	X	1706	-0-	-216	-0-	30	1	1490	2	N	169	364	1			261
							186	9									
01	1891	X	1468	-0-	-423	-0-	31	1	1291	2	N	133	173	1			221
							146	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	23	1	1346	2	N	82	181	1			122
							90	9									
03	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	31	1	1350	2	N	112					234
							123	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

10	6727	X	6390	-0-	-337	-0-	31	1	6125	2	N	213	183	1			705
							234	9									
11	6510	X	6098	-0-	-412	-0-	30	1	5860	2	N	189	184	1			710
							208	9									
12	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	31	1	5962	2	N	214	370	1			554
							235	9									
01	6603	X	6026	-0-	-577	-0-	31	1	5756	2	N	217	187	1			584
							239	9									
02	5880	X	5519	-0-	-361	-0-	21	1	5375	2	N	112	376	1			320
							123	9									
03	6386	X	5819	-0-	-567	-0-	31	1	5603	2	N	168					488
							185	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	28	1	802	2	N	100					788
							110	9									
11	1080	N	878	-0-	-202	-0-	28	1	759	2	N	83	564	1			307
							91	9									
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	29	1	793	2	N	98					405
							108	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	24	1	812	2	N	106					511
							117	9									
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	17	1	537	2	N	59					570
							65	9									
03	930	N	802	-0-	-128	-0-	23	1	694	2	N	77					647
							85	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	137	182	1			289
							151	9									
11	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	30	1	923	2	N	82					371
							90	9									
12	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	31	1	911	2	N	99					470
							109	9									
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	28	1	925	2	N	101	185	1			386
							111	9									
02	980	N	800	-0-	-180	-0-	22	1	725	2	N	48	181	1			253
							53	9									
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	31	1	913	2	N	81	188	1			146
							89	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2832	-0-	-857	-0-	31	1	2765	2	N	33					364
							36	9									
11	3300	X	2666	-0-	-634	-0-	30	1	2593	2	N	39					403
							43	9									
12	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	31	1	2781	2	N	18					421
							20	9									
01	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	31	1	2737	2	N	32					453
							35	9									
02	2548	X	1562	-0-	-986	-0-	20	1	1528	2	N	13					466
							14	9									
03	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	31	1	2227	2	N	9					475
							10	9									

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

10	2015	N	1160	-0-	-855	-0-	27	1	1052	2	N	74					854
							81	9									
11	1290	N	912	-0-	-378	-0-	14	1	824	2	N	67	180	1			741
							74	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	151					892
							166	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	N	99	559	1			432
							109	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	22	1	839	2	N	42	186	1			288
							46	9									
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	31	1	1363	2	N	35					323
							39	9									

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	178	1	3074	2	N	98					660
							108	9									
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	180	1	3491	2	N	112					772
							123	9									
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	186	1	2900	2	N	3					775
							3	9									
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	182	1	2986	2	N	103	355	1			523
							113	9									
02	2632	X	2389	-0-	-243	-0-	156	1	2170	2	N	57	188	1			392
							63	9									
03	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	186	1	2405	2	N	111					503
							122	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	2	N	118	171	1			258
							130	9									
11	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	30	1	1299	2	N	126	170	1			214
							139	9									
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	31	1	1518	2	N	66					280
							73	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	31	1	2166	2	N	103	186	1			197
							113	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	22	1	2147	2	N	121					318
							133	9									
*03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2854	2	N	92					410
							101	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	22	1	1263	2	N	17					361
							19	9									
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	28	1	1568	2	N	20					381
							22	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	30	1	1799	2	N	50					431
							55	9									
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	27	1	1552	2	N	35					466
							39	9									
02	1512	N	1295	-0-	-217	-0-	19	1	1257	2	N	17					483
							19	9									
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	26	1	1713	2	N	38					521
							42	9									

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	29	1	2288	2	N	47					415
							52	9									
11	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	24	1	1771	2	N	14					429
							15	9									
12	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	21	1	1602	2	N	16					445
							18	9									
01	2356	N	1599	-0-	-757	-0-	28	1	1565	2	N	5					450
							6	9									
02	1680	N	649	-0-	-1031	-0-	20	1	622	2	N	6					456
							7	9									
03	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	31	1	1297	2	N	2					458
							2	9									

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

10	4557	X	4376	-0-	-181	-0-	472	1	3780	2	N	113	185	1			633
							124	9									
11	4410	X	4195	-0-	-215	-0-	447	1	3613	2	N	123					756
							135	9									
12	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	458	1	3844	2	N	138	556	1			338
							152	9									
01	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	417	1	3843	2	N	129	184	1			283
							142	9									
02	4004	X	3325	-0-	-679	-0-	339	1	2901	2	N	77	186	1			174
							85	9									
03	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	439	1	3796	2	N	102					276
							112	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

10	279	N	253	-0-	-26	-0-	4	1	249	2	N	-0-					42
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					42
12	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	2			N	-0-					42
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					42
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	430	2	N	-0-					42
03	589	N	229	-0-	-360	-0-	37	1	192	2	N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	26	1	3665	2	N	110	185	1			639
							121	9									
11	4800	X	4397	-0-	-403	-0-	28	1	4189	2	N	164					803
							180	9									
12	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	25	1	3685	2	N	138	196	1			745
							152	9									
01	4929	X	4222	-0-	-707	-0-	29	1	4008	2	N	168	374	1			539
							185	9									
02	4228	X	3758	-0-	-470	-0-	19	1	3629	2	N	100					639
							110	9									
03	4557	X	3539	-0-	-1018	-0-	25	1	3354	2	N	145					784
							160	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	31	1	3786	2	N	2					217
							2	9									
11	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	29	1	3430	2	N	30					247
							33	9									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	31	1	3728	2	N	28					275
							31	9									
01	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	30	1	3343	2	N	-0-					275
02	3444	X	1266	-0-	-2178	-0-	22	1	1244	2	N	-0-					275
03	3813	X	2811	-0-	-1002	-0-	31	1	2580	2	N	182					457
							200	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

10	713	N	4	-0-	-709	-0-	4	2			N	-0-					246
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	N	-0-					246
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	2					248
							2	9									
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	11	1	2719	2	N	71					319
							78	9									
02	2800	N	2945	-0-	145	145	19	1	2813	2	N	103	180	1			242
							113	9									
*03	3100	N	3065	-0-	-35	110	30	1	2835	2	N	182					424
							200	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

10	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	30	1	2079	2	N	83					801
							91	9									
11	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	30	1	2039	2	N	130	171	1			760
							143	9									
12	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	31	1	2055	2	N	123	340	1			543
							135	9									
01	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	31	1	2033	2	N	83	337	1			289
							91	9									
02	2072	N	1949	-0-	-123	-0-	22	1	1835	2	N	84					373
							92	9									
03	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	30	1	2051	2	N	113					486
							124	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3044	-0-	-707	-0-	29	1	3013	2	N	2					160
						2	9									
11	3630 X	3372	-0-	-258	-0-	30	1	3311	2	N	28					188
						31	9									
12	3410 X	3200	-0-	-210	-0-	29	1	3161	2	N	9					197
						10	9									
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	30	1	3566	2	N	-0-					197
02	3136 X	2429	-0-	-707	-0-	19	1	2410	2	N	-0-					197
03	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	28	1	3198	2	N	108					305
						119	9									

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					595
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					595
12	3069 X	8	-0-	-3061	-0-	8	1			N	-0-					595
01	2077 X	488	-0-	-1589	-0-	3	1	485	2	N	-0-					595
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	28	1	2327	2	N	110	187	1			518
						121	9									
*03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	31	1	3033	2	N	252	372	1			398
						277	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

10	3100 N	4703	-0-	1603	2608	30	1	4516	2	N	143					796
						157	9									
11	3000 N	4936	-0-	1936	4544	30	1	4693	2	N	194	361	1			629
						213	9									
12	9412 X	4868	-0-	-4544	-0-	31	1	4642	2	N	177	183	1			623
						195	9									
01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	30	1	4231	2	N	149	179	1			593
						164	9									
02	2044 X	1831	-0-	-213	-0-	28	1	1723	2	N	73	182	1			484
						80	9									
03	2263 X	1476	-0-	-787	-0-	31	1	1379	2	N	60	181	1			363
						66	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

10	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	1646	2			N	-0-					207
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	29	1	2275	2	N	297	184	1			320
						327	9									
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	191					511
						210	9									
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	31	1	1948	2	N	64	369	1			206
						70	9									
02	2128 N	1797	-0-	-331	-0-	25	1	1663	2	N	99					305
						109	9									
03	2356 N	1871	-0-	-485	-0-	31	1	1774	2	N	60	186	1			179
						66	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	31	1	2387	2	N	182					1225
							200	9									
11	2550	X	2440	-0-	-110	-0-	30	1	2232	2	N	162	370	1			1017
							178	9									
12	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	31	1	2252	2	N	120	554	1			583
							132	9									
01	2635	X	2346	-0-	-289	-0-	31	1	2179	2	N	124	177	1			530
							136	9									
02	2380	X	1715	-0-	-665	-0-	23	1	1614	2	N	71					601
							78	9									
03	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	31	1	2367	2	N	150	188	1			563
							165	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

10	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	31	1	3212	2	N	107					798
							118	9									
11	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	30	1	3082	2	N	96	193	1			701
							106	9									
12	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	31	1	3217	2	N	108	376	1			433
							119	9									
01	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	31	1	3288	2	N	113					546
							124	9									
02	3136	X	2488	-0-	-648	-0-	21	1	2392	2	N	68	401	1			213
							75	9									
*03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	31	1	3257	2	N	119					332
							131	9									

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

10	4526	X	3262	-0-	-1264	-0-	27	1	3201	2	N	31					656
							34	9									
11	4380	X	3736	-0-	-644	-0-	30	1	3665	2	N	37					693
							41	9									
12	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	31	1	3894	2	N	81	186	1			588
							89	9									
01	4216	X	3754	-0-	-462	-0-	31	1	3675	2	N	44	376	1			256
							48	9									
02	3668	X	2257	-0-	-1411	-0-	22	1	2194	2	N	37					293
							41	9									
03	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	31	1	3432	2	N	68					361
							75	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

10	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	31	1	3444	2	N	92					792
							101	9									
11	3990	X	3588	-0-	-402	-0-	30	1	3338	2	N	200	557	1			435
							220	9									
12	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	31	1	3543	2	N	115					550
							127	9									
01	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	31	1	3516	2	N	126	380	1			296
							139	9									
02	3444	X	2614	-0-	-830	-0-	17	1	2535	2	N	56					352
							62	9									
*03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	31	1	3597	2	N	233	183	1			402
							256	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	30	1	2943	2	N	79					750
							87	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	28	1	2986	2	N	83					833
							91	9									
12	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	29	1	2894	2	N	58					891
							64	9									
01	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	31	1	2968	2	N	118	837	1			172
							130	9									
02	2912	X	2342	-0-	-570	-0-	22	1	2257	2	N	57					229
							63	9									
03	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	30	1	2898	2	N	68					297
							75	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	30	1	2648	2	N	74					788
							81	9									
11	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	25	1	2391	2	N	90	200	1			678
							99	9									
12	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	31	1	2436	2	N	82	384	1			376
							90	9									
01	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	30	1	2384	2	N	78					454
							86	9									
02	2492	X	1919	-0-	-573	-0-	20	1	1846	2	N	48					502
							53	9									
03	2759	X	2470	-0-	-289	-0-	28	1	2376	2	N	60					562
							66	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	31	1	4447	2	N	10					492
							11	9									
11	4260	X	4101	-0-	-159	-0-	30	1	4069	2	N	2					494
							2	9									
12	4402	X	3360	-0-	-1042	-0-	31	1	3329	2	N	-0-					494
01	4402	X	3978	-0-	-424	-0-	31	1	3944	2	N	3					497
							3	9									
02	3976	X	2514	-0-	-1462	-0-	20	1	2466	2	N	25					522
							28	9									
03	4402	X	3707	-0-	-695	-0-	31	1	3619	2	N	52					574
							57	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	1926	-0-	-585	-0-	24	1	1858	2	N	40					467
							44	9									
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	29	1	2347	2	N	2					469
							2	9									
12	2542	N	2278	-0-	-264	-0-	30	1	2219	2	N	26					495
							29	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	30	1	2145	2	N	41					536
							45	9									
02	2212	N	1721	-0-	-491	-0-	21	1	1634	2	N	60	195	1			401
							66	9									
03	2263	N	1729	-0-	-534	-0-	24	1	1694	2	N	10					411
							11	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	30	1	2515	2	N	185	196	1			1079
							204	9									
11	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	30	1	2381	2	N	213	188	1			1104
							234	9									
12	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	31	1	2285	2	N	245	593	1			756
							270	9									
01	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	31	1	2203	2	N	167					923
							184	9									
02	2576	X	1847	-0-	-729	-0-	21	1	1756	2	N	64	382	1			605
							70	9									
03	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	31	1	2454	2	N	186					791
							205	9									

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	31	1	7763	2	N	106	199	1			743
							117	9									
11	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	30	1	7761	2	N	208	191	1			760
							229	9									
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	31	1	7797	2	N	136	375	1			521
							150	9									
01	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	31	1	7657	2	N	197	380	1			338
							217	9									
02	7476	X	5393	-0-	-2083	-0-	24	1	5333	2	N	33					371
							36	9									
03	8277	X	6917	-0-	-1360	-0-	31	1	6707	2	N	163	163	1			371
							179	9									

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	31	1	1812	2	N	95					621
							105	9									
11	2010	X	1909	-0-	-101	-0-	30	1	1802	2	N	70	183	1			508
							77	9									
12	2015	X	1908	-0-	-107	-0-	31	1	1796	2	N	74	328	1			254
							81	9									
01	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	31	1	1821	2	N	48					302
							53	9									
02	1792	X	1548	-0-	-244	-0-	23	1	1420	2	N	95					397
							105	9									
03	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	31	1	1767	2	N	97	185	1			309
							107	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					189
11	5730	X	2549	-0-	-3181	-0-	18	1	2531	2	N	-0-					189
12	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	31	1	6637	2	N	25					214
							28	9									
01	5921	X	3291	-0-	-2630	-0-	30	1	3233	2	N	25					239
							28	9									
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	23	1	2457	2	N	-0-					239
03	5921	X	2073	-0-	-3848	-0-	31	1	2042	2	N	-0-					239

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	27	1	2979	2	N	116	177	1			531
							128	9									
11	2310	X	1952	-0-	-358	-0-	17	1	1865	2	N	64	176	1			419
							70	9									
12	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	29	1	2208	2	N	54					473
							59	9									
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	31	1	2393	2	N	99	176	1			396
							109	9									
02	2156	X	1943	-0-	-213	-0-	21	1	1852	2	N	64					460
							70	9									
*03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	31	1	2427	2	N	75	172	1			363
							83	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	31	1	971	2	N	149	193	1			641
							164	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	N	174	376	1			439
							191	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	N	156	192	1			403
							172	9									
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	31	1	926	2	N	163	185	1			381
							179	9									
02	1204	N	956	-0-	-248	-0-	21	1	835	2	N	91	193	1			279
							100	9									
03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	31	1	869	2	N	187	191	1			275
							206	9									

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	31	1	71	2	N	35					392
							39	9									
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	30	1	81	2	N	20					412
							22	9									
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	31	1	34	2	N	39					451
							43	9									
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	31	1	42	2	N	35	192	1			294
							39	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	N	27					321
							30	9									
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	46					367
							51	9									

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	58	1	231	2	N	8					201
							9	9									
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	55	1	220	2	N	13					214
							14	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	57	1	234	2	N	7					221
							8	9									
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	54	1	234	2	N	12					233
							13	9									
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	44	1	186	2	N	8					241
							9	9									
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	56	1	234	2	N	13					254
							14	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	94	1	541	2	N	10					399
							11	9									
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	89	1	516	2	N	13					412
							14	9									
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	84	1	476	2	N	15					427
							17	9									
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	75	1	447	2	N	4					431
							4	9									
02	588	N	351	-0-	-237	-0-	50	1	297	2	N	4	184	1			251
							4	9									
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	100	1	644	2	N	5					256
							6	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

10	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	31	1	4356	2	N	161	185	1			808
							177	9									
11	5070	X	4426	-0-	-644	-0-	30	1	4229	2	N	152					960
							167	9									
12	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	31	1	4289	2	N	225	566	1			619
							248	9									
01	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	29	1	3813	2	N	132	190	1			561
							145	9									
02	4144	X	3463	-0-	-681	-0-	22	1	3290	2	N	137	203	1			495
							151	9									
03	4588	X	3441	-0-	-1147	-0-	28	1	3222	2	N	174					669
							191	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	31	1	2683	2	N	130					741
							143	9									
11	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	30	1	2167	2	N	136	186	1			691
							150	9									
12	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	31	1	2479	2	N	149	185	1			655
							164	9									
01	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	31	1	2282	2	N	177	186	1			646
							195	9									
02	2772	X	1949	-0-	-823	-0-	21	1	1827	2	N	92	365	1			373
							101	9									
03	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	31	1	2128	2	N	162	184	1			351
							178	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

10	1054	N	869	-0-	-185	-0-	116	1	746	2	N	6					256
							7	9									
11	900	N	815	-0-	-85	-0-	108	1	674	2	N	30					286
							33	9									
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	112	1	732	2	N	-0-					286
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	101	1	720	2	N	27					313
							30	9									
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	78	1	551	2	N	-0-					313
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	129	1	916	2	N	27					340
							30	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					123
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					123
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					123
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					123
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	7	1	18	2	N	-0-					123
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	2	N	33					593
							36	9									
11	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	29	1	1598	2	N	56	182	1			467
							62	9									
12	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	27	1	1669	2	N	58					525
							64	9									
01	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	27	1	1717	2	N	18					543
							20	9									
02	1568	N	961	-0-	-607	-0-	17	1	920	2	N	22					565
							24	9									
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	28	1	1762	2	N	103	383	1			285
							113	9									

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92225	X	76853	-0-	-15372	-0-	234	1	71078	2	N	5037	4819	1			651
							5541	9									
11	89250	X	76868	-0-	-12382	-0-	240	1	71722	2	N	4460	4468	1			643
							4906	9									
12	80471	X	80471	-0-	-0-	-0-	231	1	75653	2	N	4170	4241	1			572
							4587	9									
01	79620	X	79620	-0-	-0-	-0-	227	1	75203	2	N	3809	3710	1			671
							4190	9									
02	71736	X	50920	-0-	-20816	-0-	147	1	48463	2	N	2100	2231	1			540
							2310	9									
03	80476	X	71958	-0-	-8518	-0-	248	1	67725	2	N	3623	3709	1			454
							3985	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	N	-0-					54
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	2	N	-0-					54
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	-0-					54
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					54
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	-0-					54
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	58	1	920	2	N	-0-					54

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	214	2	29	9	N	26					70
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	205	2	168	9	N	153					197
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	226	2	39	9	N	35	180	1			52
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1463	2	46	9	N	42					188
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					202
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	670	2	42	9	N	38	50	1			106
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					106
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					106
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					106
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2136	-0-	-561	-0-	2123	2	13	9	N	12	146	1			20
11	2400	X	2039	-0-	-361	-0-	2039	2			N	-0-					20
*12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2					22
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	N	3					25
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					25
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					25

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15593	X	14606	-0-	-987	-0-	14538	2	68	9	N	62	189	1			104
11	14970	X	13906	-0-	-1064	-0-	13833	2	73	9	N	66					170
*12	15221	X	13636	-0-	-1585	-0-	13568	2	68	9	N	62					232
01	14973	X	13526	-0-	-1447	-0-	13434	2	92	9	N	84	189	1			127
02	13300	X	NO RPT	-0-	-13300	-0-					N	NO RPT					127
03	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					127

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	4114	-0-	-9030	-0-	4077	2	37	9	N	34					163
*11	11130	X	5109	-0-	-6021	-0-	5054	2	55	9	N	50					213
*12	5518	X	4977	-0-	-541	-0-	4925	2	52	9	N	47	188	1			72
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6286	2	77	9	N	70					142
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					N	NO RPT					142
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					142

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					374
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	1710	2	474	9	N	431	564	1			191
*12	2046	X	1972	-0-	-74	-0-	1558	2	414	9	N	376	189	1			378
*01	DELQ PR		1843	-0-	1843	1843	1337	2	506	9	N	460	545	1			293
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	555					N	NO RPT					293
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	555					N	NO RPT					293

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

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

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

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

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2422	2	39	9	N	35	181	1			265
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2383	2	30	9	N	27					292
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2539	2	46	9	N	42					334
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2398	2	25	9	N	23					357
02	2156 N	1871	-0-	-285	-0-	1854	2	17	9	N	15					372
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					372

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

10	6665 X	5969	-0-	-696	-0-	5787	2	182	9	N	165	187	1			621
11	6450 X	5651	-0-	-799	-0-	5512	2	139	9	N	126	194	1			553
12	6138 X	5774	-0-	-364	-0-	5600	2	174	9	N	158	198	1			513
01	6138 X	5630	-0-	-508	-0-	5442	2	188	9	N	171	196	1			488
02	5544 X	4020	-0-	-1524	-0-	3909	2	111	9	N	101	192	1			397
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					397

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					20
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	19	1	963	2	N	-0-					20
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	970	2	N	-0-					20
01	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	21	1	1021	2	N	-0-					20
02	924 N	777	-0-	-147	-0-	26	1	751	2	N	-0-					20
03	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

10	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	7	1	1799	2	N	-0-					33
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1910	2	N	-0-					33
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	2	N	-0-					33
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	15	1	1926	2	N	-0-					33
02	1680 N	1332	-0-	-348	-0-	83	1	1249	2	N	-0-					33
*03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	N	-0-					-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	2	N	-0-					-0-
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	5	1	455	2	N	-0-					-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	5	1	432	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	2	N	-0-					-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	-0-					-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	2	1	477	2	N	-0-					-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	N	-0-					30
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					30
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	N	-0-					30
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					30
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-					30
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					30

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

10	403 N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					95
11	390 N	87	-0-	-303	-0-	13	1	74	2	N	-0-					95
12	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					95
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					95
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	176	1	205	2	N	-0-					95
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	2	N	-0-					95

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	730	-0-	-386	-0-	204	1	517	2	N	8					97
							9	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	300	1	866	2	N	30					127
							33	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	293	1	761	2	N	8					135
							9	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	210	1	602	2	N	7					142
							8	9									
02	1008	N	456	-0-	-552	-0-	92	1	361	2	N	3					145
							3	9									
03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	274	1	639	2	N	7					152
							8	9									

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					26
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	55	1	267	2	N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					104
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					104
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					104
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					104
02	952	N	795	-0-	-157	-0-	104	1	691	2	N	-0-					104
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					104

GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	46	1	2712	2	N	-0-					87
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	13	1	2486	2	N	-0-					87
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	108	1	3045	2	N	5					92
							6	9									
01	3100	N	3493	-0-	393	393	3491	2	2	9	N	2					94
02	2800	N	2981	-0-	181	574	27	1	2953	2	N	1					95
							1	9									
*03	4446	X	3872	-0-	-574	-0-	188	1	3673	2	N	10					105
							11	9									

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	N	2					89
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	N	12					101
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	87	1	2281	2	N	4					105
							4	9									
01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	1448	2	2	9	N	2					107
02	1708	N	1341	-0-	-367	-0-	1341	2			N	-0-					107
03	1891	N	1327	-0-	-564	-0-	3	1	1324	2	N	-0-					107

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					62
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					62
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					62
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					62
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					62
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	-0-					112
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	490	2	N	-0-					112
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	699	2	N	-0-					112
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					112
02	476	N	347	-0-	-129	-0-	4	1	343	2	N	-0-					112
03	775	N	511	-0-	-264	-0-	5	1	506	2	N	-0-					112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	5	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	28	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1160	-0-	-16	-0-	27	1	1133	2	N	-0-					-0-
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1521	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					15
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	11	1	885	2	N	-0-					15
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	30	1	894	2	N	-0-					15
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					15
02	840	N	619	-0-	-221	-0-	3	1	616	2	N	-0-					15
03	930	N	688	-0-	-242	-0-	9	1	679	2	N	-0-					15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

10	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					131
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1	1	1009	2	N	25					156
							28	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	N	13					169
							14	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	860	2	19	9	N	17					186
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	98	1	780	2	N	-0-					186
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	710	2	3	9	N	3					189

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

10	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1	1	1128	2	N	-0-					33
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					33
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	2	N	-0-					33
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	2	1	1178	2	N	-0-					33
02	1092	N	941	-0-	-151	-0-	941	2			N	-0-					33
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	20	1	1526	2	N	-0-					33

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					49
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					49
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					49
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	118	1	36	2	N	-0-					49
03	496	N	39	-0-	-457	-0-	32	1	7	2	N	-0-					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	2	N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	789	2	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

10	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					127
11	510	N	304	-0-	-206	-0-	1	1	303	2	N	-0-					127
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	78	1	377	2	N	7					134
							8	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	242	2	50	9	N	45	179	1			-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	75	2	6	9	N	5					5
03	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					73
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					73
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	N	-0-					73
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					73
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	N	-0-					73
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	N	-0-					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					94
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	703	2	N	-0-					94
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	N	-0-					94
01	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					94
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	13	1	575	2	N	-0-					94
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	681	2	N	-0-					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					54
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	11	1	313	2	N	-0-					54
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	N	-0-					54
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	2	1	540	2	N	2					56
							2	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					57
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	N	2					59
							2	9									

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2					48
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	2	1	852	2	N	-0-					48
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	N	-0-					48
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					48
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	2	N	-0-					48
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	18	1	867	2	N	-0-					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					28
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	596	2	N	-0-					28
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-					28
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	159	1	610	2	N	-0-					28
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					18
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					18
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					18
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					18
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	27	1	144	2	N	-0-					18
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-					1
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	N	-0-					1
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	6	1	312	2	N	-0-					1
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	4	1	313	2	N	-0-					1
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	5	1	238	2	N	-0-					1
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	N	-0-					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					90
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					90
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	2	1	517	2	N	-0-					85
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-					85
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	3	1	453	2	N	-0-					85
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	3	1	374	2	N	-0-					85
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	9	1	423	2	N	-0-					85

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	10	1	1865	2	N	-0-					12
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					12
12	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	15	1	1651	2	N	-0-					12
01	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			N	-0-					12
02	1568	N	1286	-0-	-282	-0-	34	1	1252	2	N	-0-					12
03	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2			N	-0-					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					101
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	1			N	-0-					101
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					101
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	1			N	-0-					101
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	1			N	-0-					101
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	1			N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					186
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

10	2139 N	1718	-0-	-421	-0-	1712	2	6	9	N	5					90
11	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1823	2	6	9	N	5					95
12	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	65	1	1610	2	N	5					100
						6	9									
01	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1425	2	6	9	N	5					105
02	1708 N	1416	-0-	-292	-0-	323	1	1082	2	N	10					115
						11	9									
03	1674 N	1010	-0-	-664	-0-	1002	2	8	9	N	7					122

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

10	5797 X	5786	-0-	-11	-0-	5751	2	35	9	N	32					194
11	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5555	2	61	9	N	55	185	1			64
12	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	256	1	5615	2	N	25					89
						28	9									
01	5797 X	5536	-0-	-261	-0-	53	1	5459	2	N	22					111
						24	9									
02	5236 X	4401	-0-	-835	-0-	8	1	4338	2	N	50					161
						55	9									
*03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	79	1	5903	2	N	32					193
						35	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					93
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					93
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					93
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					93
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	4967	-0-	-1171	-0-	4967	2			N	-0-					69
11	5790	X	3845	-0-	-1945	-0-	40	1	3805	2	N	-0-					69
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	212	1	5824	2	N	-0-					69
01	5735	X	5638	-0-	-97	-0-	5638	2			N	-0-					69
02	5180	X	3620	-0-	-1560	-0-	3620	2			N	-0-					69
*03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2045	-0-	-1334	-0-	34	1	2011	2	N	-0-					79
11	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	1	1	2827	2	N	-0-					79
12	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	94	1	2977	2	N	-0-					79
01	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-					79
02	2800	X	2163	-0-	-637	-0-	2163	2			N	-0-					79
*03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	14	1	3703	2	N	-0-					79

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4914	-0-	-883	-0-	26	1	4888	2	N	-0-					268
11	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	11	1	5047	2	N	-0-					268
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	292	1	5061	2	N	-0-					268
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	14	1	5440	2	N	-0-					268
02	4732	X	4680	-0-	-52	-0-	1356	1	3313	2	N	10					278
							11	9									
*03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	200	1	5298	2	N	5					283
							6	9									

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	758	2	124	9	N	113	191	1			187
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	622	2	141	9	N	128					315
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	N	123	191	1			247
							135	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	13	1	658	2	N	132	184	1			195
							145	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	55					250
							61	9									
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	131	1	655	2	N	127	188	1			189
							140	9									

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4012	2	57	9	N	52					164
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3869	2	81	9	N	74	78	1			160
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4023	2	105	9	N	95	96	1			159
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4044	2	87	9	N	79	116	1			122
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3283	2	64	9	N	58					180
03	2604	X	2039	-0-	-565	-0-	2035	2	4	9	N	4	82	1			102

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2168	2	77	9	N	70	168	1			140
11	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2332	2	81	9	N	74	82	1			132
12	3224	X	864	-0-	-2360	-0-	817	2	47	9	N	43					175
01	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	2326	2	128	9	N	116	98	1			193
02	2912	X	1278	-0-	-1634	-0-	1230	2	48	9	N	44	139	1			98
*03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2391	2	179	9	N	163	108	1			153

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

10	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3336	2	9	9	N	8					98
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3243	2	147	9	N	134	122	1			110
12	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	2871	2	87	9	N	79	96	1			93
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3502	2	67	9	N	61	59	1			95
02	3024	X	1876	-0-	-1148	-0-	1874	2	2	9	N	2					97
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	3					100

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9	N	7					147
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					147
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					147
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					147
*03	3100	N	4272	-0-	1172	1172	4272	2			N	-0-					147

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

10	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	2910	2	143	9	N	130	187	1			123
11	3300	X	1736	-0-	-1564	-0-	1711	2	25	9	N	23	63	1			83
12	3379	X	2206	-0-	-1173	-0-	2096	2	110	9	N	100					183
01	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3004	2	157	9	N	143	183	1			143
02	3052	X	2062	-0-	-990	-0-	2041	2	21	9	N	19					162
03	3038	X	1003	-0-	-2035	-0-	996	2	7	9	N	6					168

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					143
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					143
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					143
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					143
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					143
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					143

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	191	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS UNIT WELL #: RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2015

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2020

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

FRY -338- WELL #: 1 RRCID -> 147493 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2020															

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					223
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	153	7			70
12	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1184	2	9	9	N	8					78
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6					84
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					87
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1359	2	25	9	N	23					110

DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	297	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19															

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					410
11	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1501	2			N	-0-	236	7			174
12	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520	2			N	-0-					174
01	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			N	-0-					174
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					174
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3					177

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					56
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-	4	7			52
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					52
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	923	2	6	9	N	5					57
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					57
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					57

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1768	2	55	9	N	50					214
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1757	2	42	9	N	38	187	1			65
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1717	2	21	9	N	19					84
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	N	23					107
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7					114
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1887	2	18	9	N	16					130

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					262
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1031	2			N	-0-	152	7			110
12	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			N	-0-					110
01	1147	N	969	-0-	-178	-0-	959	2	10	9	N	9					119
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	N	5					124
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					124

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2021	2	101	9	N	92					150
11	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1923	2	4	9	N	4					154
12	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2010	2	1	9	N	1					155
01	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2006	2	7	9	N	6	1	8			160
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	N	4					164
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1927	2	3	9	N	3					167

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					67
11	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1450	2			N	-0-	34	7			33
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					33
01	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					33
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					33
03	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					33

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					175
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					175
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	N	4					179
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					179
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					179
03	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			N	-0-					179

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					409
11	2250	N	838	-0-	-1412	-0-	838	2			N	-0-	125	7			284
12	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2284	2			N	-0-					284
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					284
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					284
03	2294	N	1510	-0-	-784	-0-	1510	2			N	-0-					284

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					175
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-	112	7			63
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	N	12					75
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1931	2	8	9	N	7					82
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					84
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3					87

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

10	3100 X	2959	-0-	-141	-0-	2904	2	55	9	N	50					257
11	3000 N	2808	-0-	-192	-0-	2793	2	15	9	N	14					271
12	3007 N	2844	-0-	-163	-0-	2830	2	14	9	N	13	187	1			97
01	2945 N	2553	-0-	-392	-0-	2542	2	11	9	N	10					107
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1801	2	165	9	N	150					257
03	2852 N	2554	-0-	-298	-0-	2507	2	47	9	N	43	195	1			105

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1408	2	107	9	N	97					149
11	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	1335	2	11	9	N	10					159
12	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					159
01	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1317	2	14	9	N	13					172
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					172
03	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-					172

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019 - P/A 12/19/19

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

10	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1731	2	2	9	N	2					102
11	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	1574	2	17	9	N	15					117
12	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1583	2	31	9	N	28					145
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1781	2	37	9	N	34					179
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1					180
*03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1895	2	22	9	N	20					200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2558	2	96	9	N	87					144
11	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	2434	2	20	9	N	18					162
12	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	2459	2	42	9	N	38					200
01	2666	N	2295	-0-	-371	-0-	2280	2	15	9	N	14					214
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	2	9	9	N	8					222
03	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2430	2	8	9	N	7					229

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-	188	1			367
11	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2			N	-0-	230	7			137
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	2	13	9	N	12					149
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	N	8					157
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					157
03	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2012	2	9	9	N	8					165

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1431	2	52	9	N	47					144
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1403	2	28	9	N	25					169
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1					170
01	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1270	2	20	9	N	18	1	8			187
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					187
03	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	1211	2			N	-0-					187

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	N	8					132
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2079	2	14	9	N	13					145
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	2	8	9	N	7					152
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2104	2	20	9	N	18					170
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	N	12					182
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2142	2	36	9	N	33	182	1			33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					2371
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	587	2	1	9	N	1	2259	7	1	8	112
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					112
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					112
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					112
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					112

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	331	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					177
11	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			N	-0-					177
12	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			N	-0-					177
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3					180
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					180
*03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1659	2	44	9	N	40					220

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2067	2	4	9	N	4					139
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5					144
12	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	1853	2	3	9	N	3					147
01	2077 N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-					147
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	2	11	9	N	10					157
*03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2138	2	101	9	N	92					249

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	228	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					47
11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-	2	7			45
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					45
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10					55
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					55
*03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2187	2	9	9	N	8					63

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1333	2	145	9	N	132					237
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1156	2	121	9	N	110	190	1			157
12	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1067	2	77	9	N	70					227
01	1178 N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					227
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	730	2	213	9	N	194					421
03	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	807	2	205	9	N	186	387	1			220

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	350	7			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					119

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			N	-0-					45
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1531	2	8	9	N	7					52
12	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1536	2	3	9	N	3					55
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1324	2	11	9	N	10					65
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					65
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1430	2	17	9	N	15					80

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	387	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	7			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					195
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-	90	7			105
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					105
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3460	2	17	9	N	15					120
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					120
*03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3297	2	8	9	N	7					127

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5006	2	164	9	N	149	193	1			50
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4817	2	118	9	N	107					157
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4785	2	118	9	N	107					264
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4777	2	91	9	N	83	183	1			164
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3656	2	58	9	N	53					217
*03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4883	2	120	9	N	109	181	1			145

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					96
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	59	7			37
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					37
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2102	2	7	9	N	6					43
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1510	2	65	9	N	59					102
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					102

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

10	3503	X	2620	-0-	-883	-0-	2620	2			N	-0-					419
11	3390	X	2834	-0-	-556	-0-	2834	2			N	-0-	227	7			192
12	3472	X	2606	-0-	-866	-0-	2575	2	31	9	N	28					220
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3056	2	58	9	N	53	186	1			87
02	2576	X	643	-0-	-1933	-0-	630	2	13	9	N	12					99
03	2914	X	243	-0-	-2671	-0-	220	2	23	9	N	21					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					75
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					80
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3103	2	10	9	N	9					89
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2980	2	12	9	N	11					100
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					100
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3227	2	21	9	N	19					119

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					90
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	8	9	N	7					97
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3026	2	3	9	N	3					100
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					100
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					100
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2230	2	15	9	N	14					114

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2922	-0-	-395	-0-	2922	2			N	-0-					214
11	3030	X	2222	-0-	-808	-0-	2222	2			N	-0-	142	7			72
12	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	2424	2	13	9	N	12					84
01	2914	X	2124	-0-	-790	-0-	2104	2	20	9	N	18					102
02	2632	X	1350	-0-	-1282	-0-	1276	2	74	9	N	67					169
03	2914	X	2181	-0-	-733	-0-	2108	2	73	9	N	66					235

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1982	2	9	9	N	8					215
11	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	1655	2	40	9	N	36					251
12	2108	N	1808	-0-	-300	-0-	1746	2	62	9	N	56	187	1			120
01	1984	N	1702	-0-	-282	-0-	1702	2			N	-0-					120
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	N	4					124
03	1798	N	488	-0-	-1310	-0-	457	2	31	9	N	28					152

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	N	11					105
11	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1610	2	2	9	N	2					107
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					107
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					110
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					110
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1901	2	21	9	N	19					129

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	310	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

10	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	1649	2			N	-0-					829
11	1920	X	1601	-0-	-319	-0-	1601	2			N	-0-	580	7			249
12	1984	X	1546	-0-	-438	-0-	1524	2	22	9	N	20	187	1			82
01	1953	X	385	-0-	-1568	-0-	379	2	6	9	N	5					87
02	1624	X	23	-0-	-1601	-0-	6	2	17	9	N	15					102
03	1643	X	150	-0-	-1493	-0-	38	2	112	9	N	102					204

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					1085
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-	945	7			140
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					140
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3559	2	8	9	N	7					147
02	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					147
*03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4103	2	4	9	N	4	1	8			150

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	318	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	751	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					476
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	476	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	629	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					1409
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	186	1	1112	7	111
12	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	1116	2	176	9	N	160					271
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					271
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1363	2	101	9	N	92					363
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1767	2	79	9	N	72	186	1	2	8	247

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					1182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-	1090	7			92
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3862
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3758	7			104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					156
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163					319

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3988	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			274
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					334

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2152	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					163
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	123	7			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228					268

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	360	7			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294					456

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	2			N	-0-					1162
11	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-	191	1	906	7	65
12	837	N	738	-0-	-99	-0-	690	2	48	9	N	44					109
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	662	2	31	9	N	28					137
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	605	2	13	9	N	12					149
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	416	2	275	9	N	250					399

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					1492
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-	195	1	1158	7	139
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3408	2	151	9	N	137					276
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3415	2	145	9	N	132	186	1			222
02	2716	X	2078	-0-	-638	-0-	2010	2	68	9	N	62					284
*03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2747	2	323	9	N	294	196	1			382

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-	192	1			3
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2681	2	271	9	N	246	188	1	1	8	60
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2934	2	143	9	N	130					190
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3093	2	160	9	N	145	182	1	1	8	152
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2554	2	36	9	N	33					185
*03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2376	2	657	9	N	597	180	1	2	8	600

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242	7			58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219					284

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12891	X	3040	-0-	-9851	-0-	3040	2			N	-0-	190	1			3203
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-	3026	7			177
12	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2665	2	152	9	N	138	186	1			129
01	3224	X	2795	-0-	-429	-0-	2641	2	154	9	N	140	201	1			68
02	2912	X	1538	-0-	-1374	-0-	1490	2	48	9	N	44					112
*03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3085	2	149	9	N	135					247

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3383	2	113	9	N	103	188	1			139
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3234	2	179	9	N	163	192	1			110
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3236	2	274	9	N	249	185	1			174
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3278	2	113	9	N	103	193	1			84
02	3024	X	2838	-0-	-186	-0-	2667	2	171	9	N	155					239
03	3348	X	2721	-0-	-627	-0-	2531	2	190	9	N	173	188	1			224

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2042	-0-	-438	-0-	2042	2			N	-0-	195	1			375
11	2400	X	2186	-0-	-214	-0-	2031	2	155	9	N	141	381	1			135
12	2573	X	2099	-0-	-474	-0-	2077	2	22	9	N	20					155
01	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	2291	2	140	9	N	127	202	1			80
02	2352	X	1051	-0-	-1301	-0-	1029	2	22	9	N	20					100
*03	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2250	2	178	9	N	162					262

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-	190	1			1307
11	5040	X	4882	-0-	-158	-0-	4882	2			N	-0-	193	1	1032	7	82
12	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	5013	2	108	9	N	98					180
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5149	2	116	9	N	105	201	1			84
02	4704	X	4529	-0-	-175	-0-	4471	2	58	9	N	53					137
*03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6375	2	455	9	N	414	187	1	2	8	362

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2952	2	51	9	N	46					417
11	2370	X	2298	-0-	-72	-0-	2203	2	95	9	N	86	380	1	1	8	122
12	3317	X	2387	-0-	-930	-0-	2218	2	169	9	N	154	186	1			90
01	3317	X	2285	-0-	-1032	-0-	2026	2	259	9	N	235	191	1	1	8	133
02	2996	X	1916	-0-	-1080	-0-	1786	2	130	9	N	118					251
03	3007	X	2598	-0-	-409	-0-	1920	2	678	9	N	616	199	1	2	8	666

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					244
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1186	2	2	9	N	2	181	1			65
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1245	2	141	9	N	128					193
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1186	2	67	9	N	61	187	1			67
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	553	2	81	9	N	74					141
03	1395	N	171	-0-	-1224	-0-	95	2	76	9	N	69					210

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

10	10881	X	3754	-0-	-7127	-0-	3754	2			N	-0-	567	1			1167
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-	541	1	437	7	189
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	2946	2	496	9	N	451	372	1			268
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3300	2	451	9	N	410	563	1			115
02	3052	X	2731	-0-	-321	-0-	2558	2	173	9	N	157					272
03	3379	X	2265	-0-	-1114	-0-	2220	2	45	9	N	41	191	1			122

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-	195	1			211
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2116	2	173	9	N	157	193	1			175
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					175
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2007	2	328	9	N	298	187	1			286
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1202	2	75	9	N	68					354
*03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2217	2	396	9	N	360	373	1			341

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2582	2	149	9	N	135					284
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2515	2	124	9	N	113	193	1			204
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2321	2	213	9	N	194	184	1			214
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2540	2	36	9	N	33	197	1			50
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2227	2	180	9	N	164					214
*03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2569	2	196	9	N	178	188	1			204

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

10	2201	X	19	-0-	-2182	-0-	19	2			N	-0-					959
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-	191	1	629	7	139
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3088	2	208	9	N	189	186	1			142
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3559	2	156	9	N	142	185	1			99
02	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1220	2	29	9	N	26					125
03	2201	X	1708	-0-	-493	-0-	1278	2	430	9	N	391	188	1	2	8	326

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3262
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	3215	7			47
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	20					67
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					67
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					70
*03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	203	2	132	9	N	120					190

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1299	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7576	2	245	9	N	223	190	1			385
11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8053	2	325	9	N	295	375	1			305
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8045	2	448	9	N	407	368	1			344
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7483	2	312	9	N	284	376	1	2	8	250
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5071	2	168	9	N	153	189	1			214
*03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7449	2	595	9	N	541	377	1	2	8	376

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	361	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4015	2	160	9	N	145	190	1			196
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3751	2	161	9	N	146	189	1	1	8	152
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					152
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3192	2	284	9	N	258	133	1	1	8	276
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2578	2	52	9	N	47	189	1			134
*03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3356	2	382	9	N	347					481

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					430
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	358	7			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	6091	2	230	9	N	209	190	1			204
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5770	2	235	9	N	214	189	1			229
12	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	5769	2	208	9	N	189	191	1			227
01	6448	X	5713	-0-	-735	-0-	5567	2	146	9	N	133	182	1	1	8	177
02	5824	X	4434	-0-	-1390	-0-	4288	2	146	9	N	133	188	1			122
03	6324	X	6251	-0-	-73	-0-	5709	2	542	9	N	493	196	1			419

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

10	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	3452	2			N	-0-					579
11	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	3248	2			N	-0-	389	7			190
12	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3423	2	98	9	N	89	187	1			92
01	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	2975	2	195	9	N	177					269
02	3164	X	1886	-0-	-1278	-0-	1851	2	35	9	N	32	182	1			119
03	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	2800	2	106	9	N	96					215

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

10	4717	X	3616	-0-	-1101	-0-	3441	2	175	9	N	159	193	1			140
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3751	2	193	9	N	175	193	1	2	8	120
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3039	2	161	9	N	146					266
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3280	2	208	9	N	189	380	1			75
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2170	2	114	9	N	104					179
*03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3572	2	409	9	N	372	187	1	2	8	362

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	258	7			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					172

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	131	1			574
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	102	1	323	7	149
12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	N	8	60	1			97
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1590	2	144	9	N	131	61	1			167
02	1456	X	1118	-0-	-338	-0-	1053	2	65	9	N	59	41	1			185
03	1860	X	1277	-0-	-583	-0-	1025	2	252	9	N	229					414

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					638
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	565	7			73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

10	2914	X	593	-0-	-2321	-0-	593	2			N	-0-					383
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	166	7			217
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					217
01	2418	X	1749	-0-	-669	-0-	1333	2	416	9	N	378	377	1	1	8	217
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3179	2	532	9	N	484	385	1			316
*03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	3669	2	769	9	N	699	398	1	12	8	605

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4127	2	380	9	N	345	346	1			166
11	3810	X	1457	-0-	-2353	-0-	1457	2			N	-0-	1	7			165
12	3937	X	258	-0-	-3679	-0-	258	2			N	-0-					165
01	3937	X	2382	-0-	-1555	-0-	1899	2	483	9	N	439	393	1	3	8	208
02	3556	X	1993	-0-	-1563	-0-	1696	2	297	9	N	270	192	1			286
03	3937	X	2234	-0-	-1703	-0-	1685	2	549	9	N	499	188	1	2	8	595

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

10	2170	N	30	-0-	-2140	-0-	30	2			N	-0-					142
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	40	40	1			142
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					142
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	1613	2	668	9	N	607	465	1			284

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

10	682	N	648	-0-	-34	-0-	571	2	77	9	N	70	61	1			135
11	690	N	474	-0-	-216	-0-	450	2	24	9	N	22	20	1			137
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	550	2	122	9	N	111	33	1			215
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	377	2	76	9	N	69	27	1			257
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	35	2	19	9	N	17					274
03	1240	N	948	-0-	-292	-0-	677	2	271	9	N	246	179	1			341

DR TYSON WELL #: 6623H RRCID -> 278023 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2020

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	18					172
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3266	2	303	9	N	275	191	1	4	8	252
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4404	2	275	9	N	250	188	1			314
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3105	2	372	9	N	338	388	1	2	8	262
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1990	2	284	9	N	258	193	1			327
03	2356	X	2312	-0-	-44	-0-	2007	2	305	9	N	277	378	1	2	8	224

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

10	2728	N	2192	-0-	-536	-0-	2019	2	173	9	N	157					227
11	2820	X	2438	-0-	-382	-0-	2263	2	175	9	N	159	192	1			194
12	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	2527	2	119	9	N	108	182	1			120
01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2609	2	200	9	N	182	195	1			107
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1992	2	94	9	N	85					192
*03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2690	2	465	9	N	423	189	1			426

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	309	7			94
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	2099	2	175	9	N	159	189	1			170
11	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	2013	2	153	9	N	139	186	1			123
12	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	2059	2	185	9	N	168	180	1			111
01	2480	X	2093	-0-	-387	-0-	1938	2	155	9	N	141	190	1			62
02	2240	X	1976	-0-	-264	-0-	1863	2	113	9	N	103					165
03	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	1570	2	343	9	N	312	191	1			286

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

10	3689	X	2912	-0-	-777	-0-	2762	2	150	9	N	136	189	1			149
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2739	2	165	9	N	150	190	1			109
12	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2802	2	163	9	N	148					257
01	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2717	2	154	9	N	140	185	1			212
02	2772	X	2628	-0-	-144	-0-	2446	2	182	9	N	165	182	1			195
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	2857	2	461	9	N	419	191	1			423

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

10	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2521	2	144	9	N	131					258
11	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2522	2	142	9	N	129	192	1			195
12	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2571	2	136	9	N	124	183	1			136
01	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2341	2	165	9	N	150	182	1			104
02	2464	X	2112	-0-	-352	-0-	2004	2	108	9	N	98					202
03	2759	X	2440	-0-	-319	-0-	1921	2	519	9	N	472	181	1			493

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1727	2	62	9	N	56					127
11	2040	X	1763	-0-	-277	-0-	1711	2	52	9	N	47					174
12	2108	X	1717	-0-	-391	-0-	1686	2	31	9	N	28					202
01	2108	X	1664	-0-	-444	-0-	1622	2	42	9	N	38	3	8			237
02	1680	X	968	-0-	-712	-0-	898	2	70	9	N	64					301
*03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	1979	2	312	9	N	284	186	1	2	8	397

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					586
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	586	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

10	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	2022	2	61	9	N	55					189
11	2460	X	1569	-0-	-891	-0-	1510	2	59	9	N	54	1	8			242
12	2542	X	1159	-0-	-1383	-0-	1117	2	42	9	N	38	188	1			92
01	2418	X	1813	-0-	-605	-0-	1727	2	86	9	N	78	1	8			169
02	2128	X	616	-0-	-1512	-0-	574	2	42	9	N	38					207
03	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1651	2	312	9	N	284	190	1			301

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					310
11	2310	N	2057	-0-	-253	-0-	2048	2	9	9	N	8	193	1	1	8	124
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2517	2	155	9	N	141	188	1			77
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2817	2	166	9	N	151	1	8			227
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2031	2	74	9	N	67	200	1			94
*03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2290	2	590	9	N	536	2	8			628

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					872
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	763	7			109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	404					526

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	395	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	6999	-0-	-3882	-0-	6976	2	23	9	N	21					195
11	10530	X	1288	-0-	-9242	-0-	1284	2	4	9	N	4					199
12	10881	X	457	-0-	-10424	-0-	457	2			N	-0-					199
01	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					199
02	9716	X	-0-	-0-	-9716	-0-					N	15					214
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	71	173	1			112

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1003	2	172	9	N	156					224
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1943	2	81	9	N	74	190	1	1	8	107
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2316	2	211	9	N	192	187	1			112
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2603	2	96	9	N	87					199
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2303	2	123	9	N	112					311
*03	3100	N	3890	-0-	790	790	3567	2	323	9	N	294	191	1	2	8	412

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4053	2	229	9	N	208	195	1			217
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4087	2	246	9	N	224	190	1	1	8	250
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3806	2	68	9	N	62	185	1			127
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4445	2	484	9	N	440	367	1	2	8	198
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2914	2	89	9	N	81	190	1			89
*03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4059	2	678	9	N	616	190	1	5	8	510

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1773	-0-	-1451	-0-	1699	2	74	9	N	67					159
11	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	2475	2	112	9	N	102					261
12	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	2277	2	45	9	N	41	188	1			114
01	3224	X	2643	-0-	-581	-0-	2422	2	221	9	N	201	197	1	1	8	117
02	2912	X	1367	-0-	-1545	-0-	1257	2	110	9	N	100					217
*03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3598	2	420	9	N	382	182	1	5	8	412

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					455
11	4410	X	3344	-0-	-1066	-0-	3344	2			N	-0-	191	1	119	7	145
12	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	3914	2	180	9	N	164	187	1			122
01	4557	X	2965	-0-	-1592	-0-	2776	2	189	9	N	172	201	1	1	8	92
02	4116	X	2218	-0-	-1898	-0-	2143	2	75	9	N	68					160
*03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3843	2	351	9	N	319					479

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2848	-0-	-531	-0-	2695	2	153	9	N	139	190	1			189
11	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	2920	2	153	9	N	139	191	1			137
12	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	3059	2	195	9	N	177	187	1			127
01	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	2911	2	180	9	N	164	201	1	1	8	89
02	2968	X	1784	-0-	-1184	-0-	1700	2	84	9	N	76					165
03	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	2861	2	205	9	N	186	2	8			349

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2835	2	112	9	N	102	192	1			119
11	3750	X	2630	-0-	-1120	-0-	2520	2	110	9	N	100					219
12	3875	X	2587	-0-	-1288	-0-	2467	2	120	9	N	109	188	1			140
01	3875	X	2459	-0-	-1416	-0-	2352	2	107	9	N	97					237
02	2856	X	1218	-0-	-1638	-0-	1162	2	56	9	N	51	193	1			95
03	2945	X	2583	-0-	-362	-0-	2107	2	476	9	N	433					528

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1362	2	121	9	N	110					224
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1253	2	102	9	N	93	182	1			135
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1256	2	340	9	N	309	190	1			254
01	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1306	2	1	9	N	1	1	8			254
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	N	2					256
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	943	2	395	9	N	359	181	1			434

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					437
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-	380	7			57
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					57
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	37					104

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					101
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	29	7			72
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

10	2387	X	1086	-0-	-1301	-0-	1065	2	21	9	N	19					92
11	1470	X	960	-0-	-510	-0-	941	2	19	9	N	17					109
12	1829	X	1090	-0-	-739	-0-	1056	2	34	9	N	31					140
01	1829	X	991	-0-	-838	-0-	956	2	35	9	N	32					172
02	1652	X	717	-0-	-935	-0-	675	2	42	9	N	38					210
*03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1123	2	103	9	N	94					304

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5271	2	169	9	N	154	188	1			180
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5222	2	150	9	N	136	182	1			134
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5069	2	143	9	N	130	186	1			78
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4912	2	173	9	N	157	1	8			234
02	4284	X	2853	-0-	-1431	-0-	2607	2	246	9	N	224	186	1			272
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	108	18	1			362

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	5753	2	371	9	N	337	381	1			391
11	6240	X	5531	-0-	-709	-0-	5175	2	356	9	N	324	193	1	1	8	521
12	6448	X	5423	-0-	-1025	-0-	5423	2			N	-0-	377	1			144
01	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	5630	2	773	9	N	703	560	1	1	8	286
02	5768	X	4064	-0-	-1704	-0-	3932	2	132	9	N	120					406
*03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	5631	2	729	9	N	663	568	1			501

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7654	2	13	9	N	12					45
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7522	2	13	9	N	12					57
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8307	2	19	9	N	17	2	8			72
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5175	2	55	9	N	50					122
*03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8819	2	132	9	N	120					242

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					444
11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	340	7			104
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					104
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5843	2	2	9	N	2	2	8			104
02	5180	X	4004	-0-	-1176	-0-	3993	2	11	9	N	10					114
03	6045	X	5754	-0-	-291	-0-	5754	2			N	-0-					114

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5188	2	251	9	N	228	188	1			284
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5249	2	227	9	N	206	369	1	1	8	120
12	5611	X	5514	-0-	-97	-0-	5286	2	228	9	N	207	187	1			140
01	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	5210	2	198	9	N	180	190	1			130
02	5068	X	4508	-0-	-560	-0-	4362	2	146	9	N	133	181	1			82
03	5673	X	5492	-0-	-181	-0-	5020	2	472	9	N	429	190	1			321

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	454					538

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3186	2	224	9	N	204	191	1			284
11	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	3029	2	187	9	N	170	195	1			259
12	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3102	2	229	9	N	208	196	1			271
01	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	2880	2	228	9	N	207	385	1	1	8	92
02	3108	X	2275	-0-	-833	-0-	2141	2	134	9	N	122					214
03	3410	X	2758	-0-	-652	-0-	2328	2	430	9	N	391	182	1			423

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3930	-0-	830	2682	3902	2	28	9	N	25					100
11	7024	X	4342	-0-	-2682	-0-	3878	2	464	9	N	422	381	1	2	8	139
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	3962	2	297	9	N	270	189	1			220
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4117	2	87	9	N	79	181	1	1	8	117
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3066	2	197	9	N	179					296
*03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	3798	2	607	9	N	552	188	1	2	8	658

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2658	2	156	9	N	142	192	1			105
11	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	2396	2	163	9	N	148	1	8			252
12	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	2609	2	98	9	N	89	187	1			154
01	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	2587	2	244	9	N	222	192	1			184
02	2716	X	1569	-0-	-1147	-0-	1569	2			N	-0-					184
03	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	2035	2	499	9	N	454	188	1	2	8	448

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

10	2790	X	1430	-0-	-1360	-0-	1363	2	67	9	N	61					228
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2736	2	179	9	N	163	189	1			202
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2470	2	133	9	N	121	187	1			136
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	2995	2	205	9	N	186	187	1	1	8	134
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1916	2	78	9	N	71					205
*03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3099	2	323	9	N	294	200	1	2	8	297

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

10	9424	X	5815	-0-	-3609	-0-	5459	2	356	9	N	324	193	1			240
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6359	2	462	9	N	420	387	1	12	8	261
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7597	2	701	9	N	637	370	1			528
01	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8304	2	513	9	N	466	737	1	8	8	249
02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	8493	2	586	9	N	533	385	1			397
*03	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	9613	2	770	9	N	700	516	1	12	8	569

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-	190	1			538
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-	366	7			172
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4978	2	256	9	N	233	185	1			220
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5342	2	618	9	N	562	542	1			240
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4234	2	185	9	N	168	198	1			210
*03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4750	2	293	9	N	266	186	1	10	8	280

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

10	14B2 EXT		3818	-0-	3818	13006	3476	2	342	9	N	311	188	1			277
11	14B2 EXT		3410	-0-	3410	16416	3080	2	330	9	N	300	387	1	1	8	189
12	19876	X	3460	-0-	-16416	-0-	3176	2	284	9	N	258	190	1			257
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3009	2	297	9	N	270	389	1	1	8	137
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2542	2	149	9	N	135					272
*03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	2741	2	508	9	N	462	375	1	2	8	357

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

10	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	4227	2	281	9	N	255	378	1			94
11	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4205	2	290	9	N	264	191	1			167
12	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4134	2	281	9	N	255	182	1			240
01	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	3985	2	336	9	N	305	369	1	2	8	174
02	4256	X	2843	-0-	-1413	-0-	2712	2	131	9	N	119	186	1			107
*03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4317	2	474	9	N	431	191	1			347

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	1290	-0-	-3081	-0-	1266	2	24	9	N	22					192
11	4050	X	885	-0-	-3165	-0-	883	2	2	9	N	2					194
12	4185	X	678	-0-	-3507	-0-	678	2			N	-0-					194
01	3875	X	70	-0-	-3805	-0-	67	2	3	9	N	3	135	1			62
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					62
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	267					329

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1064	2	157	9	N	143	189	1			154
11	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1199	2	175	9	N	159	193	1			120
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1160	2	240	9	N	218	188	1			150
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1103	2	338	9	N	307	198	1	2	8	257
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					257
03	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	762	2	598	9	N	544	204	1	2	8	595

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					556
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	493	7			63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					98
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1					99
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					99
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	18					117

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6051	-0-	-955	-0-	5994	2	57	9	N	52					92
11	6780	X	4705	-0-	-2075	-0-	4699	2	6	9	N	5					97
12	6944	X	6577	-0-	-367	-0-	6522	2	55	9	N	50					147
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6556	2	76	9	N	69					216
02	5768	X	4174	-0-	-1594	-0-	4093	2	81	9	N	74					290
03	10881	X	4818	-0-	-6063	-0-	4546	2	272	9	N	247	192	1			345

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					478
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	448	7			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					68

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					392
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-	193	1	25	7	174
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	376	2	96	9	N	87					261
01	589	N	397	-0-	-192	-0-	380	2	17	9	N	15	191	1			85
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	532	2	94	9	N	85					170
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1137	2	512	9	N	465	189	1	2	8	444

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	6344	-0-	-2956	-0-	6082	2	262	9	N	238	381	1			87
11	8730	X	5873	-0-	-2857	-0-	5663	2	210	9	N	191	187	1	1	8	90
12	9021	X	3185	-0-	-5836	-0-	3106	2	79	9	N	72					162
01	8339	X	4594	-0-	-3745	-0-	4592	2	2	9	N	2					164
02	7532	X	806	-0-	-6726	-0-	784	2	22	9	N	20					184
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	289					473

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5508	-0-	-568	-0-	5476	2	32	9	N	29	192	1			197
11	7350	X	6323	-0-	-1027	-0-	6113	2	210	9	N	191	192	1	1	8	195
12	7595	X	6550	-0-	-1045	-0-	6310	2	240	9	N	218	181	1			232
01	7595	X	6670	-0-	-925	-0-	6297	2	373	9	N	339	388	1	1	8	182
02	6160	X	4155	-0-	-2005	-0-	4155	2			N	-0-					182
*03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6563	2	551	9	N	501	189	1	2	8	492

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	613	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					537
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	380	7			157
*12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					107
*01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					107
*02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

10	5518	X	4514	-0-	-1004	-0-	4177	2	337	9	N	306	381	1			204
11	5280	X	4424	-0-	-856	-0-	4088	2	336	9	N	305	375	1	5	8	129
12	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	4417	2	340	9	N	309	180	1			258
01	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	3793	2	345	9	N	314	384	1	4	8	184
02	4228	X	3695	-0-	-533	-0-	3440	2	255	9	N	232	190	1			226
*03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4290	2	716	9	N	651	190	1	12	8	675

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7124	2	216	9	N	196	189	1			227
11	7350	X	6584	-0-	-766	-0-	6397	2	187	9	N	170	191	1	1	8	205
12	8556	X	6746	-0-	-1810	-0-	6427	2	319	9	N	290	376	1			119
01	8556	X	6702	-0-	-1854	-0-	6270	2	432	9	N	393	388	1			124
02	7728	X	4095	-0-	-3633	-0-	3928	2	167	9	N	152					276
03	7347	X	6675	-0-	-672	-0-	6049	2	626	9	N	569	369	1	2	8	474

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					452
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-	317	7			135
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2185	2	77	9	N	70					205
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2616	2	36	9	N	33					238
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1239	2	109	9	N	99					337
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1364	2	122	9	N	111	186	1			262

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

10	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					807
11	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-	688	7			119
12	8525	X	8125	-0-	-400	-0-	8116	2	9	9	N	8					127
01	8525	X	7898	-0-	-627	-0-	7896	2	2	9	N	2	2	8			127
02	7700	X	6589	-0-	-1111	-0-	6547	2	42	9	N	38					165
03	8525	X	8128	-0-	-397	-0-	8100	2	28	9	N	25					190

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	1985	-0-	-6292	-0-	1985	2			N	-0-					230
11	5520	X	2630	-0-	-2890	-0-	2523	2	107	9	N	97	192	1			135
12	5704	X	3754	-0-	-1950	-0-	3660	2	94	9	N	85					220
01	5022	X	3938	-0-	-1084	-0-	3843	2	95	9	N	86	186	1	1	8	119
02	4536	X	2251	-0-	-2285	-0-	2198	2	53	9	N	48					167
*03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3498	2	404	9	N	367					534

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5430	2	234	9	N	213					430
11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	5921	2	285	9	N	259	569	1	1	8	119
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6078	2	337	9	N	306	187	1			238
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	5912	2	519	9	N	472	559	1	2	8	149
02	5068	X	4496	-0-	-572	-0-	4034	2	462	9	N	420	190	1			379
03	5611	X	5225	-0-	-386	-0-	4878	2	347	9	N	315	191	1	2	8	501

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3402	2	397	9	N	361	189	1			406
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3676	2	273	9	N	248	377	1	1	8	276
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4336	2	465	9	N	423	367	1			332
01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	4830	2	732	9	N	665	742	1	1	8	254
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3880	2	106	9	N	96	191	1			159
*03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	4324	2	1263	9	N	1148	580	1	3	8	724

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4404	2	327	9	N	297	188	1			281
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4296	2	179	9	N	163	192	1			252
12	6138	X	4744	-0-	-1394	-0-	4363	2	381	9	N	346	369	1			229
01	6138	X	4284	-0-	-1854	-0-	4033	2	251	9	N	228	186	1	2	8	269
02	5544	X	3541	-0-	-2003	-0-	3330	2	211	9	N	192	194	1			267
*03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4264	2	505	9	N	459	377	1	2	8	347

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

10	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	2077	2	105	9	N	95					184
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2906	2	122	9	N	111	185	1	1	8	109
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3135	2	262	9	N	238	188	1			159
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3127	2	206	9	N	187	180	1	1	8	165
02	1988	X	1839	-0-	-149	-0-	1763	2	76	9	N	69					234
03	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	2990	2	306	9	N	278	190	1			322

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

10	5115	X	4459	-0-	-656	-0-	4037	2	422	9	N	384	379	1			168
11	4950	X	4649	-0-	-301	-0-	4224	2	425	9	N	386	383	1	1	8	170
12	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	4301	2	405	9	N	368	375	1			163
01	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	4177	2	601	9	N	546	574	1			135
02	4312	X	3028	-0-	-1284	-0-	2756	2	272	9	N	247					382
03	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	3518	2	670	9	N	609	549	1	1	8	441

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

10	12276	X	9796	-0-	-2480	-0-	9271	2	525	9	N	477	379	1			403
11	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	11939	2	800	9	N	727	573	1			557
12	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12066	2	746	9	N	678	929	1			306
01	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	11688	2	768	9	N	698	761	1			243
02	9660	X	9538	-0-	-122	-0-	9101	2	437	9	N	397	372	1			268
03	13175	X	12147	-0-	-1028	-0-	11374	2	773	9	N	703	551	1			420

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					80

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4490	2	186	9	N	169	195	1			149
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5419	2	250	9	N	227	190	1	1	8	185
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5655	2	342	9	N	311	374	1			122
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5027	2	409	9	N	372	389	1	1	8	104
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2527	2	283	9	N	257					361
*03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4239	2	407	9	N	370	191	1	2	8	538

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6642	2	365	9	N	332	190	1			207
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6367	2	358	9	N	325	382	1	5	8	145
12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6579	2	367	9	N	334	373	1			106
01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	6886	2	293	9	N	266	186	1	4	8	182
02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4944	2	204	9	N	185	191	1			176
*03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	5865	2	637	9	N	579	180	1	12	8	563

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					46
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	280	2	188	9	N	171					217
*03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2771	2	66	9	N	60					277

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	5179	-0-	-2664	-0-	4760	2	419	9	N	381	383	1			318
11	7380	X	5407	-0-	-1973	-0-	4801	2	606	9	N	551	548	1	1	8	320
12	7626	X	5237	-0-	-2389	-0-	4686	2	551	9	N	501	364	1			457
01	6293	X	4887	-0-	-1406	-0-	4418	2	469	9	N	426	760	1			123
02	5684	X	3562	-0-	-2122	-0-	3289	2	273	9	N	248	181	1			190
03	5580	X	5144	-0-	-436	-0-	4355	2	789	9	N	717	370	1			537

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3173	2	210	9	N	191	193	1			157
11	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	2843	2	118	9	N	107	185	1	1	8	78
12	3689	X	2969	-0-	-720	-0-	2852	2	117	9	N	106					184
01	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	2740	2	132	9	N	120	194	1			110
02	3052	X	2346	-0-	-706	-0-	2179	2	167	9	N	152					262
03	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	2795	2	311	9	N	283	186	1	2	8	357

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4063	2	131	9	N	119	189	1			97
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3868	2	119	9	N	108	1	8			204
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3885	2	191	9	N	174	181	1			197
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3997	2	83	9	N	75	201	1	1	8	70
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2961	2	112	9	N	102					172
*03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3943	2	129	9	N	117	2	8			287

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					73
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1999	2	274	9	N	249	193	1	3	8	126
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2529	2	249	9	N	226					352
*03	3100	N	3900	-0-	800	800	3502	2	398	9	N	362	199	1	7	8	508

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	5152	-0-	-3342	-0-	5152	2			N	-0-					550
11	6030	X	5933	-0-	-97	-0-	5933	2			N	-0-	452	7			98
12	6231	X	4956	-0-	-1275	-0-	4787	2	169	9	N	154					252
01	5208	X	4721	-0-	-487	-0-	4565	2	156	9	N	142	187	1	1	8	206
02	4648	X	2369	-0-	-2279	-0-	2305	2	64	9	N	58					264
03	6138	X	4946	-0-	-1192	-0-	4541	2	405	9	N	368	192	1	2	8	438

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					251

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	4869	-0-	-3935	-0-	4749	2	120	9	N	109					177
11	8520	X	1824	-0-	-6696	-0-	1824	2			N	-0-					177
12	8804	X	7302	-0-	-1502	-0-	7043	2	259	9	N	235	188	1			224
01	8060	X	7693	-0-	-367	-0-	7403	2	290	9	N	264	372	1	5	8	111
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6552	2	145	9	N	132					243
*03	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	6857	2	486	9	N	442	176	1	5	8	504

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18197	X	16775	-0-	-1422	-0-	16183	2	592	9	N	538	534	1			216
11	17610	X	15782	-0-	-1828	-0-	15206	2	576	9	N	524	570	1	4	8	166
12	18197	X	15924	-0-	-2273	-0-	15348	2	576	9	N	524	372	1			318
01	17825	X	15377	-0-	-2448	-0-	14814	2	563	9	N	512	568	1	6	8	256
02	15652	X	13464	-0-	-2188	-0-	13020	2	444	9	N	404	382	1			278
03	16771	X	14285	-0-	-2486	-0-	13512	2	773	9	N	703	570	1	7	8	404

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1256	2	158	9	N	144					289
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1188	2	337	9	N	306	387	1	3	8	205
12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1160	2	164	9	N	149	182	1			172
01	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1141	2	107	9	N	97	188	1	1	8	80
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	899	2	110	9	N	100					180
03	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	983	2	142	9	N	129	2	8			307

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9633	2	334	9	N	304	382	1			218
11	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11047	3	320	9	N	291	191	1	5	8	313
12	9052	X	7868	-0-	-1184	-0-	7592	2	276	9	N	251	368	1			196
01	9982	X	7385	-0-	-2597	-0-	7129	2	256	9	N	233	193	1	7	8	229
02	9016	X	6977	-0-	-2039	-0-	6712	2	265	9	N	241	186	1			284
03	11749	X	8688	-0-	-3061	-0-	8242	2	446	9	N	405	189	1	15	8	485

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	10887	-0-	-1017	-0-	10449	2	438	9	N	398	381	1			254
11	11280	X	10602	-0-	-678	-0-	10127	2	475	9	N	432	569	1	2	8	115
12	11656	X	10648	-0-	-1008	-0-	10184	2	464	9	N	422	186	1			351
01	11160	X	10419	-0-	-741	-0-	9775	2	644	9	N	585	746	1	1	8	189
02	10024	X	9463	-0-	-561	-0-	9124	2	339	9	N	308	347	1			150
03	10943	X	9756	-0-	-1187	-0-	8994	2	762	9	N	693	222	1			621

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	10586	2	437	9	N	397	382	1			243
11	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11041	2	410	9	N	373	380	1	3	8	233
12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	11611	2	460	9	N	418	367	1			284
01	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	12834	2	451	9	N	410	558	1	1	8	135
02	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12145	2	419	9	N	381					516
*03	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	13412	2	730	9	N	664	557	1	7	8	616

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	2381	-0-	-2052	-0-	2089	2	292	9	N	265	188	1			231
11	4290	X	65	-0-	-4225	-0-	64	2	1	9	N	1					232
12	4433	X	125	-0-	-4308	-0-	111	2	14	9	N	13	185	1			60
01	3906	X	75	-0-	-3831	-0-	75	2			N	-0-					60
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	2					62
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	230					292

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					408
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2611	2	2	9	N	2	185	1	2	8	223
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6119	2	541	9	N	492	543	1			172
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	6933	2	361	9	N	328	373	1	5	8	122
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6473	2	410	9	N	373	191	1			304
*03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7081	2	536	9	N	487	374	1	12	8	405

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	12787	-0-	-1132	-0-	12577	2	210	9	N	191					279
11	12930	X	8785	-0-	-4145	-0-	8540	2	245	9	N	223	384	1	2	8	116
12	13361	X	5051	-0-	-8310	-0-	4964	2	87	9	N	79					195
01	13237	X	456	-0-	-12781	-0-	456	2			N	-0-					195
02	11536	X	-0-	-0-	-11536	-0-					N	93					288
03	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	286	2	8			572

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	11561	-0-	-653	-0-	11208	2	353	9	N	321	364	1			237
11	11730	X	10759	-0-	-971	-0-	10392	2	367	9	N	334	354	1			217
12	12493	X	10115	-0-	-2378	-0-	9803	2	312	9	N	284	372	1			129
01	12493	X	9787	-0-	-2706	-0-	9425	2	362	9	N	329	185	1			273
02	11284	X	9704	-0-	-1580	-0-	9319	2	385	9	N	350	369	1			254
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	856	366	1			744

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	8985	-0-	-966	-0-	8484	2	501	9	N	455	384	1			119
11	9510	X	8613	-0-	-897	-0-	8225	2	388	9	N	353	374	1	1	8	97
12	9827	X	8609	-0-	-1218	-0-	8221	2	388	9	N	353	183	1			267
01	9579	X	8191	-0-	-1388	-0-	7809	2	382	9	N	347	558	1	1	8	55
02	8428	X	7629	-0-	-799	-0-	7300	2	329	9	N	299					354
*03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	8768	2	727	9	N	661	571	1	5	8	439

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	9230	-0-	-1124	-0-	8480	2	750	9	N	682	376	1			433
11	10020	X	7914	-0-	-2106	-0-	7734	2	180	9	N	164	382	1	1	8	214
12	10137	X	8577	-0-	-1560	-0-	7782	2	795	9	N	723	737	1			200
01	10137	X	7882	-0-	-2255	-0-	7236	2	646	9	N	587	358	1			429
02	9156	X	6191	-0-	-2965	-0-	5588	2	603	9	N	548	571	1			406
03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	413	573	1	2	8	244

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

10	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5264	2	276	9	N	251	384	1			104
11	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	5007	2	406	9	N	369	191	1	1	8	281
12	5921	X	5453	-0-	-468	-0-	5025	2	428	9	N	389	543	1			127
01	5921	X	5055	-0-	-866	-0-	4943	2	112	9	N	102	185	1	1	8	43
02	5348	X	4626	-0-	-722	-0-	3988	2	638	9	N	580	376	1			247
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	340	189	1	2	8	396

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

10	16957	X	13749	-0-	-3208	-0-	12214	2	1535	9	N	1395	1293	1			767
11	16410	X	5032	-0-	-11378	-0-	4687	2	345	9	N	314	744	1			337
12	15841	X	14224	-0-	-1617	-0-	12584	2	1640	9	N	1491	1306	1			522
01	15841	X	12460	-0-	-3381	-0-	11075	2	1385	9	N	1259	1303	1			478
02	13972	X	12147	-0-	-1825	-0-	10949	2	1198	9	N	1089	1303	1			264
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	1376	925	1			715

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3563	2	244	9	N	222	368	1			119
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3255	2	240	9	N	218	185	1			152
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3575	2	218	9	N	198	183	1			167
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3766	2	187	9	N	170	189	1			148
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2279	2	266	9	N	242	184	1			206
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	630	187	1			649

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

10	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6364	2	579	9	N	526	575	1			227
11	7140	X	6579	-0-	-561	-0-	6047	2	532	9	N	484	566	1	3	8	142
12	7378	X	6238	-0-	-1140	-0-	5645	2	593	9	N	539	366	1			315
01	7378	X	6417	-0-	-961	-0-	5858	2	559	9	N	508	719	1	2	8	102
02	6664	X	4805	-0-	-1859	-0-	4449	2	356	9	N	324					426
03	6944	X	5744	-0-	-1200	-0-	4723	2	1021	9	N	928	570	1	5	8	779

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

10	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1147	2	212	9	N	193	192	1			235
11	1470	N	584	-0-	-886	-0-	538	2	46	9	N	42	192	1	1	8	84
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					84
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					84
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	228	2	15	9	N	14					98
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	591	2	407	9	N	370					468

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

10	10044	X	9181	-0-	-863	-0-	8960	2	221	9	N	201	192	1			231
11	9480	X	9057	-0-	-423	-0-	8829	2	228	9	N	207	369	1	8	8	61
12	9796	X	8602	-0-	-1194	-0-	8390	2	212	9	N	193					254
01	9579	X	8690	-0-	-889	-0-	8494	2	196	9	N	178	183	1	4	8	245
02	8624	X	7170	-0-	-1454	-0-	6990	2	180	9	N	164	186	1			223
03	9362	X	7227	-0-	-2135	-0-	6832	2	395	9	N	359	180	1	10	8	392

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6024	-0-	-300	-0-	5913	2	111	9	N	101	570	1			474
11	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	6989	2	716	9	N	651	764	1	3	8	358
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	7944	2	706	9	N	642	555	1			445
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6420	2	616	9	N	560	747	1	1	8	257
02	5432	X	5335	-0-	-97	-0-	4968	2	367	9	N	334	198	1			393
03	8649	X	5871	-0-	-2778	-0-	5040	2	831	9	N	755	388	1	2	8	758

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	4356	2	1310	9	N	1191	919	1			548
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4418	2	529	9	N	481	740	1			289
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	3834	2	1494	9	N	1358	935	1			712
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	3889	2	1568	9	N	1425	1488	1			649
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	3476	2	1139	9	N	1035	1306	1			378
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1310	1107	1			581

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

10	25420	X	24465	-0-	-955	-0-	24296	2	169	9	N	154	196	1			144
11	25680	X	23320	-0-	-2360	-0-	23181	2	139	9	N	126	12	8			258
12	26536	X	23402	-0-	-3134	-0-	23263	2	139	9	N	126	187	1			197
01	26536	X	23361	-0-	-3175	-0-	23190	2	171	9	N	155	182	1	12	8	158
02	22652	X	19055	-0-	-3597	-0-	18964	2	91	9	N	83					241
03	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	606	188	1	24	8	635

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

10	22165	X	20668	-0-	-1497	-0-	20405	2	263	9	N	239	190	1			275
11	21090	X	19038	-0-	-2052	-0-	18750	2	288	9	N	262	384	1	2	8	151
12	21793	X	18632	-0-	-3161	-0-	18377	2	255	9	N	232	183	1			200
01	21793	X	18193	-0-	-3600	-0-	17929	2	264	9	N	240	187	1	1	8	252
02	18676	X	14270	-0-	-4406	-0-	14183	2	87	9	N	79					331
03	20677	X	17956	-0-	-2721	-0-	17408	2	548	9	N	498	178	1	2	8	649

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

10	15655	X	11137	-0-	-4518	-0-	10694	2	443	9	N	403	190	1			455
11	15150	X	10546	-0-	-4604	-0-	10045	2	501	9	N	455	568	1			342
12	14725	X	10738	-0-	-3987	-0-	10198	2	540	9	N	491	372	1			461
01	14725	X	8874	-0-	-5851	-0-	8628	2	246	9	N	224	187	1			498
02	11564	X	5225	-0-	-6339	-0-	5183	2	42	9	N	38	191	1			345
03	11129	X	8903	-0-	-2226	-0-	8643	2	260	9	N	236	535	1			46

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

10	8184	X	2024	-0-	-6160	-0-	1884	2	140	9	N	127	191	1			94
11	6750	X	5889	-0-	-861	-0-	5272	2	617	9	N	561	380	1	1	8	274
12	6975	X	6819	-0-	-156	-0-	6447	2	372	9	N	338	375	1			237
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	5801	2	498	9	N	453	523	1	2	8	165
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4413	2	341	9	N	310	370	1			105
03	6820	X	6408	-0-	-412	-0-	5670	2	738	9	N	671	181	1	5	8	590

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	67	2	2	9	N	2					52
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					52
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					52
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					52
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

10	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	2			N	-0-					116
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5					121
12	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	1085	2			N	-0-					121
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					121
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					121
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1318	2	30	9	N	27					148

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	703	2	12	9	N	11					115
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					115
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	937	2	17	9	N	15					130
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					135
02	896	N	642	-0-	-254	-0-	579	2	63	9	N	57					192
03	961	N	457	-0-	-504	-0-	413	2	44	9	N	40					232

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	8					78
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	2	10	9	N	9					87
12	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	1044	2	3	9	N	3					90
01	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1101	2	13	9	N	12					102
02	1036 N	871	-0-	-165	-0-	863	2	8	9	N	7					109
*03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10					119

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

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

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

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

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1048	2	2	9	N	2					194
11	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-					194
12	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1014	2	25	9	N	23	178	1			39
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1016	2	47	9	N	43					82
02	952 N	752	-0-	-200	-0-	724	2	28	9	N	25					107
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1084	2	57	9	N	52					159

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	202	1	1561	2	N	49	184	1			142
						54	9									
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	202	1	1366	2	N	47					189
						52	9									
12	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	202	1	1352	2	N	48					237
						53	9									
01	1767 N	1077	-0-	-690	-0-	202	1	866	2	N	8					245
						9	9									
02	1512 N	44	-0-	-1468	-0-	22	1	22	2	N	-0-					245
03	1612 N	97	-0-	-1515	-0-	20	1	77	2	N	-0-					245

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	72	1	1377	2	N	-0-					105
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	72	1	1315	2	N	-0-					105
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	72	1	1419	2	N	-0-					105
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-					105
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	N	-0-					105
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	N	5					110
							6	9									

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	72	1	3095	2	N	52					219
							57	9									
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	70	1	2513	2	N	25					244
							28	9									
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	72	1	2323	2	N	33					277
							36	9									
01	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	46	1	1778	2	N	29	180	1			126
							32	9									
02	2072	X	9	-0-	-2063	-0-	8	1	1	9	N	1					127
*03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	67	1	3293	2	N	60					187
							66	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1986	-0-	-1114	-0-	202	1	1784	2	N	-0-					105
11	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	202	1	2795	2	N	-0-					105
12	3100	X	1054	-0-	-2046	-0-	202	1	852	2	N	-0-					105
01	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	202	1	421	2	N	-0-					105
02	2800	X	587	-0-	-2213	-0-	202	1	385	2	N	-0-					105
03	3100	X	1194	-0-	-1906	-0-	202	1	992	2	N	-0-					105

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	202	1	1549	2	N	223	181	1			200
							245	9									
11	2700	X	2074	-0-	-626	-0-	202	1	1635	2	N	215	173	1			242
							237	9									
12	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	202	1	1543	2	N	222	346	1			118
							244	9									
01	2263	X	1887	-0-	-376	-0-	202	1	1429	2	N	233	179	1			172
							256	9									
02	2044	X	1286	-0-	-758	-0-	173	1	975	2	N	125	166	1			131
							138	9									
03	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	202	1	1634	2	N	232	188	1			175
							255	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	102	-0-	-6098	-0-	16	1	86	2	N	-0-					324
11	6000	X	5293	-0-	-707	-0-	58	1	5215	2	N	18					342
							20	9									
12	6200	X	2229	-0-	-3971	-0-	72	1	2105	2	N	47					389
							52	9									
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	42	1	4374	2	N	74					463
							81	9									
02	4928	X	2142	-0-	-2786	-0-	62	1	2057	2	N	21					484
							23	9									
03	5456	X	2512	-0-	-2944	-0-	72	1	2349	2	N	83	180	1			387
							91	9									

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					117
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	5	1	327	2	N	-0-					117
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					117
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					117
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					117
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					117

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2116	-0-	-643	-0-	63	1	1617	2	N	396	352	1			264
							436	9									
11	2640	X	2188	-0-	-452	-0-	67	1	1763	2	N	325	357	1			232
							358	9									
12	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	70	1	1813	2	N	480	533	1			179
							528	9									
01	2604	X	1966	-0-	-638	-0-	70	1	1698	2	N	180	178	1			181
							198	9									
02	2352	X	1841	-0-	-511	-0-	54	1	1285	2	N	456	368	1			269
							502	9									
03	2418	X	2416	-0-	-2	-0-	72	1	1809	2	N	486	533	1			222
							535	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2783	-0-	-1464	-0-	56	1	2192	2	N	486	544	1			157
							535	9									
11	4110	X	3273	-0-	-837	-0-	62	1	2479	2	N	665	543	1			279
							732	9									
12	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	72	1	2510	2	N	624	725	1			178
							686	9									
01	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	72	1	2308	2	N	585	547	1			216
							644	9									
02	3332	X	2373	-0-	-959	-0-	72	1	1778	2	N	475	355	1			336
							523	9									
03	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	72	1	2271	2	N	555	718	1			173
							611	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	129	1	2741	3	N	267					590
							123	5	294	9							
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	120	1	2742	3	N	271	371	1			490
							19	5	298	9							
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	127	1	2755	3	N	283	373	1			400
							45	5	311	9							
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	170	1	2832	3	N	282	374	1			308
							310	9									
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	130	1	2065	3	N	184					492
							65	5	202	9							
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					492

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	51	7			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					103
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					103
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1020	2	79	9	N	72					175
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					175
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					175
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					501
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	437	7			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6366	2	167	9	N	152	191	1			530
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5996	2	165	9	N	150	292	7			388
12	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6663	2	175	9	N	159	372	1			175
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5854	2	141	9	N	128					303
*02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5716	2	284	9	N	258	193	1			368
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					368

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3419	-0-	-1014	-0-	3334	2	85	9	N	77					672
11	4290	X	3788	-0-	-502	-0-	3693	2	95	9	N	86	193	1	286	7	279
12	4061	X	3137	-0-	-924	-0-	3053	2	84	9	N	76					355
01	4061	X	2987	-0-	-1074	-0-	2904	2	83	9	N	75	194	1			236
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					236
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					236

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	254	-0-	-521	-0-	192	2	62	9	N	56					1109
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	561	7			548
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	204	1			344
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	231	1			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1629	2	420	9	N	382	387	1			1040
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1457	2	327	9	N	297	193	1	872	7	272
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1464	2	293	9	N	266	366	1			172
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1681	2	347	9	N	315	303	1			184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					272
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4408	-0-	-118	-0-	4218	2	190	9	N	173	197	1			928
11	4500	X	3779	-0-	-721	-0-	3580	2	199	9	N	181	193	1	581	7	335
12	4650	X	3926	-0-	-724	-0-	3784	2	142	9	N	129					464
01	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	3894	2	195	9	N	177	169	1			472
02	4144	X	1172	-0-	-2972	-0-	1129	2	43	9	N	39	197	1			314
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					314

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	6809	2	276	9	N	251	193	1			280
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	6890	2	228	9	N	207	362	1			125
12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6656	2	283	9	N	257	160	1			222
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	183	191	1			214
*02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4355	2	39	9	N	35					249
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					249

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1430	2	370	9	N	336	383	1			165
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1372	2	316	9	N	287	194	1			258
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1328	2	245	9	N	223	182	1			299
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1264	2	246	9	N	224	176	1			347
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	192	1			193
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	837	-0-	-806	-0-	582	2	255	9	N	232	192	1			689
11	1440	X	1241	-0-	-199	-0-	965	2	276	9	N	251	294	7			646
12	1302	X	1264	-0-	-38	-0-	953	2	311	9	N	283	572	1			357
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	893	2	277	9	N	252	385	1			224
02	868	X	506	-0-	-362	-0-	296	2	210	9	N	191	185	1			230
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					230

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5386	2	425	9	N	386	192	1			212
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	5467	2	639	9	N	581	555	1			238
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5468	2	575	9	N	523	563	1			198
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5365	2	418	9	N	380	374	1			204
02	4760	X	4164	-0-	-596	-0-	3891	2	273	9	N	248	193	1			259
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					259

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3292	2	164	9	N	149	186	1			1014
11	3240	X	3088	-0-	-152	-0-	2954	2	134	9	N	122	191	1	808	7	137
12	3348	X	2393	-0-	-955	-0-	2232	2	161	9	N	146					283
01	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2476	2	156	9	N	142	174	1			251
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	27					278
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					278

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3389	2	173	9	N	157	192	1			776
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3206	2	174	9	N	158	193	1	527	7	214
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2829	2	83	9	N	75					289
01	2418	X	2402	-0-	-16	-0-	2313	2	89	9	N	81	191	1			179
*02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2434	2	61	9	N	55					234
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					234

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

10	1023	N	253	-0-	-770	-0-	253	2			N	-0-					314
11	720	N	103	-0-	-617	-0-	103	2			N	-0-	37	7			277
12	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			N	-0-					277
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7	9	N	6	261	1			22
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	381	2	201	9	N	183	178	1			27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

10	3348	X	3044	-0-	-304	-0-	2854	2	190	9	N	173					845
11	3240	X	2475	-0-	-765	-0-	2265	2	210	9	N	191	194	1	508	7	334
12	3255	X	1944	-0-	-1311	-0-	1844	2	100	9	N	91	193	1			232
01	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	2368	2	118	9	N	107					339
02	2800	X	1729	-0-	-1071	-0-	1707	2	22	9	N	20					359
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					359

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	721	2	257	9	N	234	193	1			1617
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	202	377	1	1253	7	189
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	635	2	240	9	N	218	312	1			95
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	402	2	114	9	N	104					199
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					199
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

10	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	1986	2	240	9	N	218	384	1			342
11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	1639	2	420	9	N	382	193	1			531
12	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	1609	2	187	9	N	170	366	1			335
01	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	1656	2	267	9	N	243	387	1			191
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1383	2	186	9	N	169					360
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1041	-0-	-1625	-0-	1013	2	28	9	N	25					641
11	2580	X	881	-0-	-1699	-0-	783	2	98	9	N	89	194	1	299	7	237
12	2666	X	1771	-0-	-895	-0-	1609	2	162	9	N	147	190	1			194
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	109	192	1			111
02	1876	X	648	-0-	-1228	-0-	628	2	20	9	N	18					129
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					129

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	650	7			102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1508	2	301	9	N	274	193	1			927
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	773	2	172	9	N	156	194	1	682	7	207
12	620	N	481	-0-	-139	-0-	351	2	130	9	N	118	193	1			132
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

10	1705	X	222	-0-	-1483	-0-	200	2	22	9	N	20					682
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1621	2	217	9	N	197	192	1	448	7	239
12	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	2759	2	271	9	N	246	194	1			291
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2338	2	193	9	N	175	195	1			271
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1007	2	54	9	N	49	182	1			138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1565	2	386	9	N	351	194	1			646
11	1380	N	248	-0-	-1132	-0-	186	2	62	9	N	56	192	1	204	7	306
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1179	2	233	9	N	212	191	1			327
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1705	2	393	9	N	357	384	1			300
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	88	2	147	9	N	134	190	1			244
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3303	2	553	9	N	503	385	1			581
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3284	2	217	9	N	197	574	1			204
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3638	2	251	9	N	228	386	1			46
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	343	173	1			216
*02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2015	2	84	9	N	76	176	1			116
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					116

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

10	1333	N	385	-0-	-948	-0-	352	2	33	9	N	30					2421
11	1290	N	203	-0-	-1087	-0-	181	2	22	9	N	20	2132	7			309
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1564	2	508	9	N	462	572	1			199
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1024	2	383	9	N	348	388	1			159
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	258	2	128	9	N	116	182	1			93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2860	-0-	-1356	-0-	2643	2	217	9	N	197	194	1			394
11	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	3533	2	330	9	N	300	385	1			309
12	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	3856	2	264	9	N	240	345	1			204
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	315	370	1			149
*02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3308	2	127	9	N	115					264
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					264

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	11532	-0-	-310	-0-	10961	2	571	9	N	519	577	1			523
11	11460	X	11094	-0-	-366	-0-	11029	2	65	9	N	59	192	1			390
12	11749	X	11544	-0-	-205	-0-	10986	2	558	9	N	507	754	1			143
01	11594	X	11126	-0-	-468	-0-	10573	2	553	9	N	503	382	1			264
02	10416	X	9462	-0-	-954	-0-	9058	2	404	9	N	367	194	1			437
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					437

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5242	2	382	9	N	347	191	1			1045
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	4827	2	305	9	N	277	194	1	692	7	436
12	4588	X	3503	-0-	-1085	-0-	3427	2	76	9	N	69	192	1			313
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	213	231	1			295
*02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4004	2	367	9	N	334	194	1			435
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					435

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	3622	-0-	-1617	-0-	3400	2	222	9	N	202	170	1			310
11	4140	X	2905	-0-	-1235	-0-	2778	2	127	9	N	115	168	1			257
12	4278	X	2855	-0-	-1423	-0-	2666	2	189	9	N	172	174	1			255
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	167					422
02	3724	X	555	-0-	-3169	-0-	522	2	33	9	N	30	175	1			277
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					277

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15779	X	10824	-0-	-4955	-0-	10315	2	509	9	N	463	341	1			420
11	13140	X	10755	-0-	-2385	-0-	10261	2	494	9	N	449	509	1			360
12	12493	X	10993	-0-	-1500	-0-	10494	2	499	9	N	454	532	1			282
01	12493	X	10656	-0-	-1837	-0-	10158	2	498	9	N	453	525	1			210
02	10892	X	4505	-0-	-6387	-0-	4351	2	154	9	N	140					350
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					350

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7142	-0-	-1600	-0-	6423	2	719	9	N	654	574	1			349
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	7192	2	1219	9	N	1108	1162	1			295
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	1153	927	1			521
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	1158	1305	1			374
02	6608	X	3306	-0-	-3302	-0-	3110	2	196	9	N	178	192	1			360
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					360

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2253	-0-	-227	-0-	2059	2	194	9	N	176	166	1			259
11	2400	X	986	-0-	-1414	-0-	751	2	235	9	N	214	182	1			291
12	1178	X	965	-0-	-213	-0-	590	2	375	9	N	341	388	1			244
01	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1069	2	475	9	N	432	578	1			98
02	2044	X	408	-0-	-1636	-0-	298	2	110	9	N	100					198
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					198

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23777	X	21754	-0-	-2023	-0-	19528	2	2226	9	N	2024	2116	1			256
11	22890	X	20960	-0-	-1930	-0-	18632	2	2328	9	N	2116	2120	1			252
12	22940	X	19901	-0-	-3039	-0-	17937	2	1964	9	N	1785	1722	1			315
01	21886	X	15230	-0-	-6656	-0-	13536	2	1694	9	N	1540	1734	1			121
02	19656	X	11530	-0-	-8126	-0-	10182	2	1348	9	N	1225	956	1			390
03	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					N	NO RPT					390

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

10	17267	X	13964	-0-	-3303	-0-	13048	2	916	9	N	833	948	1			165
11	16620	X	14154	-0-	-2466	-0-	13078	2	1076	9	N	978	963	1			180
12	16740	X	11189	-0-	-5551	-0-	10143	2	1046	9	N	951	966	1			165
01	16616	X	13749	-0-	-2867	-0-	12862	2	887	9	N	806	843	1			128
02	14868	X	10377	-0-	-4491	-0-	9818	2	559	9	N	508	388	1			248
03	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					248

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

10	8153	X	3330	-0-	-4823	-0-	2611	2	719	9	N	654	793	1			38
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	335	193	1			180
12	7595	X	6691	-0-	-904	-0-	5341	2	1350	9	N	1227	1157	1			250
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	6605	2	1098	9	N	998	953	1			295
*02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	5552	2	880	9	N	800	777	1			318
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					318

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

10	6696	X	5138	-0-	-1558	-0-	4505	2	633	9	N	575	574	1			195
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5326	2	806	9	N	733	576	1			352
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	5618	2	674	9	N	613	766	1			199
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5090	2	602	9	N	547	384	1			362
02	4676	X	3242	-0-	-1434	-0-	2946	2	296	9	N	269	382	1			249
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					249

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					161
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

10	8866	X	7297	-0-	-1569	-0-	6897	2	400	9	N	364	532	1			208
11	8580	X	7891	-0-	-689	-0-	7610	2	281	9	N	255	171	1			292
12	7812	X	6659	-0-	-1153	-0-	6417	2	242	9	N	220	174	1			338
01	7812	X	6662	-0-	-1150	-0-	6160	2	502	9	N	456	512	1			282
02	7056	X	2447	-0-	-4609	-0-	2217	2	230	9	N	209	178	1			313
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					313

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

10	18755	X	13470	-0-	-5285	-0-	12371	2	1099	9	N	999	1052	1			332
11	16770	X	11574	-0-	-5196	-0-	10647	2	927	9	N	843	858	1			317
12	16492	X	10188	-0-	-6304	-0-	9399	2	789	9	N	717	706	1			328
01	16058	X	4691	-0-	-11367	-0-	4434	2	257	9	N	234	174	1			388
02	13412	X	6580	-0-	-6832	-0-	5942	2	638	9	N	580	564	1			404
03	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					404

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20243	X	13398	-0-	-6845	-0-	12365	2	1033	9	N	939	875	1			434
11	18000	X	12568	-0-	-5432	-0-	11520	2	1048	9	N	953	1034	1			353
12	16864	X	10795	-0-	-6069	-0-	9834	2	961	9	N	874	700	1			527
01	14291	X	9870	-0-	-4421	-0-	8901	2	969	9	N	881	855	1			553
02	12376	X	9053	-0-	-3323	-0-	8529	2	524	9	N	476	559	1			470
03	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					470

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16213	X	11362	-0-	-4851	-0-	10347	2	1015	9	N	923	874	1			394
11	13590	X	8938	-0-	-4652	-0-	8077	2	861	9	N	783	857	1			320
12	12369	X	10989	-0-	-1380	-0-	10013	2	976	9	N	887	712	1			495
01	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	14327	2	1001	9	N	910	868	1			537
02	11032	X	7275	-0-	-3757	-0-	6655	2	620	9	N	564	732	1			369
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					369

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	8653	2	1764	9	N	1604	1728	1			75
11	12270	X	2791	-0-	-9479	-0-	929	2	1862	9	N	1693	1536	1			232
12	13237	X	8622	-0-	-4615	-0-	7258	2	1364	9	N	1240	1199	1			273
01	7680	X	7139	-0-	-541	-0-	5689	2	1450	9	N	1318	1343	1			248
02	9408	X	6008	-0-	-3400	-0-	4919	2	1089	9	N	990	938	1			300
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					300

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	694	3	68	9	N	62	186	1			133
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	666	3	56	9	N	51					184
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	686	3	80	9	N	73					257
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	694	3	56	9	N	51	189	1			119
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	581	3	40	9	N	36					155
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	699	3	79	9	N	72					227

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1599	3	3	9	N	3					173
11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1549	3	3	9	N	3					176
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1587	3	18	9	N	16					192
01	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1579	3	12	9	N	11					203
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	1250	3	6	9	N	5					208
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1649	3	10	9	N	9					217

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5053	-0-	-1147	-0-	1860	1	3098	3	N	86					257
							95	9									
11	6000	X	4807	-0-	-1193	-0-	1800	1	2897	3	N	100	190	1			167
							110	9									
12	5704	X	4523	-0-	-1181	-0-	1860	1	2606	3	N	52					219
							57	9									
01	5115	X	4554	-0-	-561	-0-	1860	1	2636	3	N	53					272
							58	9									
02	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	1680	1	2373	3	N	156	194	1			234
							172	9									
03	5053	X	4856	-0-	-197	-0-	1860	1	2907	3	N	81	185	1			130
							89	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4814	3	87	9	N	79	198	1			171
11	4980	X	4696	-0-	-284	-0-	4596	3	100	9	N	91					262
12	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4813	3	78	9	N	71					333
01	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4847	3	61	9	N	55	188	1			200
02	4536	X	4068	-0-	-468	-0-	4005	3	63	9	N	57					257
03	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	4807	3	30	9	N	27					284

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3469	3	177	9	N	161	189	1			233
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3823	3	202	9	N	184	181	1			236
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3652	3	193	9	N	175	185	1			226
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3692	3	193	9	N	175	182	1			219
02	3416	X	2440	-0-	-976	-0-	2342	3	98	9	N	89					308
*03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4150	3	260	9	N	236	341	1			203

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

10	496	N	444	-0-	-52	-0-	441	2	3	9	N	3					153
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	N	4					157
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					157
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					157
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					157
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					34
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					34
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					34
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					34
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					34
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					41
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					41
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					41
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					41
02	728	N	431	-0-	-297	-0-	431	2			N	-0-					41
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					41

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					28
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					28
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					28
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					28
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					28
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	N	11					140
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5					145
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17	142	1			20
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1					21
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					21
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					23

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5182	-0-	-150	-0-	81	1	5072	2	N	26					152
							29	9									
11	5160	X	5142	-0-	-18	-0-	78	1	5018	2	N	42					194
							46	9									
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	81	1	5436	2	N	49					243
							54	9									
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	81	1	5301	2	N	44	169	1			118
							48	9									
02	4816	X	4258	-0-	-558	-0-	73	1	4152	2	N	30					148
							33	9									
03	5580	X	5044	-0-	-536	-0-	81	1	4926	2	N	34					182
							37	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	969	2	4	9	N	4					56
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	925	2	7	9	N	6					62
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	975	2	1	9	N	1					63
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	934	2	2	9	N	2					65
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					65
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	N	4					69

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	46	1	2096	2	N	17					294
							19	9									
11	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	44	1	1822	2	N	17	190	1			121
							19	9									
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	2	N	23					144
							25	9									
01	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	46	1	1919	2	N	18					162
							20	9									
02	1764	N	1720	-0-	-44	-0-	30	1	1688	2	N	2					164
							2	9									
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	46	1	2055	2	N	5					169
							6	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	N	1					153
							1	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-					153
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	1					154
							1	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	13					167
							14	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	461	2	N	3					170
							3	9									
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	10					180
							11	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	2	N	-0-					72
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	N	-0-					72
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	2	N	-0-					72
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	N	-0-					72
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	N	-0-					72
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	N	-0-					72

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	690	2	N	13					272
							14	9									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	4	182	1			94
							4	9									
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	32	1	673	2	N	2					96
							2	9									
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	32	1	590	2	N	19					115
							21	9									
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	11	1	397	2	N	5					120
							6	9									
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	553	2	7	9	N	6					126

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					151
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					151
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					151
01	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					151
02	196	N	47	-0-	-149	-0-	47	2			N	-0-					151
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					151

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	31	1	2032	2	N	12					212
							13	9									
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	30	1	2705	2	N	13					225
							14	9									
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	N	8					233
							9	9									
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	7					240
							8	9									
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	28	1	2509	2	N	8					248
							9	9									
*03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	31	1	2647	2	N	8					256
							9	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

10	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	9	1	1581	2	N	-0-					163
11	1710	N	975	-0-	-735	-0-	9	1	966	2	N	-0-					163
12	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	9	1	1582	2	N	-0-					163
01	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	9	1	1222	2	N	5					168
							6	9									
02	924	N	369	-0-	-555	-0-	6	1	361	2	N	2					170
							2	9									
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	9	1	1625	2	N	3					173
							3	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	222	1	1783	2	N	17					245
							19	9									
11	1530	N	269	-0-	-1261	-0-	243	1	26	2	N	-0-					245
12	1581	N	102	-0-	-1479	-0-	102	2			N	-0-					245
01	1581	N	133	-0-	-1448	-0-	133	2			N	-0-					245
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-					245
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	2	4	9	N	4					249

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

10	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	20	1	2430	2	N	3	193	1			134
							3	9									
11	2850	X	2137	-0-	-713	-0-	19	1	2112	2	N	5					139
							6	9									
12	2945	X	1790	-0-	-1155	-0-	20	1	1762	2	N	7					146
							8	9									
01	2945	X	1769	-0-	-1176	-0-	20	1	1743	2	N	5					151
							6	9									
02	1988	N	1590	-0-	-398	-0-	18	1	1563	2	N	8					159
							9	9									
03	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	20	1	1714	2	N	3					162
							3	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	255	1	2356	2	N	6					229
						7	9									
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	288	1	2445	2	N	5					234
						6	9									
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	297	1	2486	2	N	10					244
						11	9									
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	297	1	2495	2	N	2					246
						2	9									
02	2044 X	1705	-0-	-339	-0-	166	1	1538	2	N	1					247
						1	9									
*03	3100 N	3369	-0-	269	269	297	1	3050	2	N	20	188	1			79
						22	9									

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	40	1	1132	2	N	6					121
						7	9									
11	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	38	1	1056	2	N	4					125
						4	9									
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	N	6					131
						7	9									
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	2	N	10					141
						11	9									
02	1036 N	795	-0-	-241	-0-	36	1	748	2	N	10					151
						11	9									
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	40	1	1088	2	N	11					162
						12	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	99	1	1816	2	N	34					143
						37	9									
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	149	1	1702	2	N	36					179
						40	9									
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	154	1	1758	2	N	48					227
						53	9									
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	154	1	1751	2	N	57					284
						63	9									
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	110	1	1552	2	N	62	188	1			158
						68	9									
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	154	1	1616	2	N	28					186
						31	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1646	2	N	48					217
						53	9									
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	115	1	1322	2	N	43	183	1			77
						47	9									
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	119	1	1427	2	N	45					122
						50	9									
01	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	119	1	1392	2	N	45					167
						50	9									
02	1372 N	1203	-0-	-169	-0-	73	1	1102	2	N	25					192
						28	9									
*03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	116	1	1465	2	N	33					225
						36	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					86
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	322	1	435	2	N	-0-					78
11	510 N	321	-0-	-189	-0-	311	1	10	2	N	-0-					78
12	744 N	10	-0-	-734	-0-	10	2			N	-0-					78
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					78
02	308 N	1	-0-	-307	-0-	1	2			N	-0-					78
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	60	1	1034	2	N	11					218
							12	9									
11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	59	1	1006	2	N	21					239
							23	9									
12	1333	N	950	-0-	-383	-0-	60	1	869	2	N	19	187	1			71
							21	9									
01	1116	N	971	-0-	-145	-0-	60	1	881	2	N	27					98
							30	9									
02	1008	N	689	-0-	-319	-0-	48	1	630	2	N	10					108
							11	9									
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	955	2	N	16					124
							18	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					92
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1308	2	87	9	N	79	182	1			77
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1081	2	121	9	N	110					187
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	739	2	83	9	N	75	185	1			77
01	651	N	302	-0-	-349	-0-	240	2	62	9	N	56					133
02	588	N	92	-0-	-496	-0-	81	2	11	9	N	10					143
03	651	N	87	-0-	-564	-0-	73	2	14	9	N	13					156

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	N	3					281
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	N	3					284
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					284
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					284
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					284
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					284

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					249
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					249
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					249
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1343	2	149	9	N	135	185	1			196
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1792	2	185	9	N	168	182	1			182
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1836	2	195	9	N	177					359
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2033	2	199	9	N	181	373	1			167
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1522	2	131	9	N	119					286
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1735	2	161	9	N	146	184	1			248

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	231	1	1851	2	N	116					251
							128	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	290	1	692	2	N	22					273
							24	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	313	1	1524	2	N	71	179	1			165
							78	9									
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	300	1	1334	2	N	70					235
							77	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	156	1	903	2	N	35					270
							39	9									
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	312	1	1248	2	N	73	185	1			158
							80	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					141
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					141
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					141
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					141
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	2	N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

10	4743	X	3339	-0-	-1404	-0-	124	1	3069	2	N	133					278
							146	9									
11	3900	X	2943	-0-	-957	-0-	180	1	2652	2	N	101	184	1			195
							111	9									
12	3875	X	3216	-0-	-659	-0-	186	1	2884	2	N	133	185	1			143
							146	9									
01	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	186	1	2877	2	N	138					281
							152	9									
02	3248	X	2295	-0-	-953	-0-	126	1	2086	2	N	75					356
							83	9									
*03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	186	1	3821	2	N	199	369	1			186
							219	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

10	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	124	1	2282	2	N	-0-					232
11	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	180	1	2506	2	N	29	187	1			74
							32	9									
12	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	186	1	2577	2	N	60					134
							66	9									
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	186	1	2559	2	N	59					193
							65	9									
02	2548	N	1433	-0-	-1115	-0-	102	1	1314	2	N	15					208
							17	9									
*03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	186	1	2703	2	N	28					236
							31	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	9194	-0-	-1625	-0-	186	1	8837	2	N	155	181	1			239
							171	9									
11	9810	X	8794	-0-	-1016	-0-	180	1	8415	2	N	181	185	1			235
							199	9									
12	9827	X	8057	-0-	-1770	-0-	186	1	7694	2	N	161	185	1			211
							177	9									
01	9610	X	8141	-0-	-1469	-0-	186	1	7751	2	N	185	187	1			209
							204	9									
02	8316	X	7472	-0-	-844	-0-	168	1	7144	2	N	145					354
							160	9									
03	9207	X	8208	-0-	-999	-0-	186	1	7794	2	N	207	183	1			378
							228	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1205	-0-	-1151	-0-	316	1	800	2	N	81					242
							89	9									
11	2130	N	1325	-0-	-805	-0-	306	1	812	2	N	188	185	1			245
							207	9									
12	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	316	1	1626	2	N	108					353
							119	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	316	1	1604	2	N	107	185	1			275
							118	9									
02	1232	N	688	-0-	-544	-0-	286	1	330	2	N	65					340
							72	9									
03	2046	N	1492	-0-	-554	-0-	316	1	1063	2	N	103	182	1			261
							113	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	2945	-0-	-1364	-0-	316	1	2412	2	N	197	180	1			311
							217	9									
11	4170	X	2810	-0-	-1360	-0-	306	1	2287	2	N	197	182	1			326
							217	9									
12	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	316	1	2492	2	N	303	187	1			442
							333	9									
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	316	1	3197	2	N	245	364	1			323
							270	9									
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	286	1	2774	2	N	165	185	1			303
							182	9									
*03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	316	1	3238	2	N	224	183	1			344
							246	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	316	1	2587	2	N	101					263
							111	9									
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	306	1	2356	2	N	64	185	1			142
							70	9									
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	316	1	2593	2	N	98					240
							108	9									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	316	1	2610	2	N	101	189	1			152
							111	9									
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	286	1	2471	2	N	68					220
							75	9									
03	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	316	1	2294	2	N	74					294
							81	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	409	1	4337	2	N	211	183	1			398
							232	9									
11	4800	X	4759	-0-	-41	-0-	396	1	4133	2	N	209	181	1			426
							230	9									
12	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	409	1	4020	2	N	181	368	1			239
							199	9									
01	5022	X	4609	-0-	-413	-0-	409	1	3989	2	N	192	184	1			247
							211	9									
02	4536	X	3861	-0-	-675	-0-	370	1	3348	2	N	130					377
							143	9									
*03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	409	1	5043	2	N	312	368	1			321
							343	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6057	-0-	-546	-0-	409	1	5260	2	N	353	365	1			431
							388	9									
11	6390	X	5504	-0-	-886	-0-	396	1	4709	2	N	363	368	1			426
							399	9									
12	6603	X	5118	-0-	-1485	-0-	409	1	4371	2	N	307	363	1			370
							338	9									
01	6386	X	4498	-0-	-1888	-0-	409	1	3757	2	N	302	372	1			300
							332	9									
02	5768	X	4274	-0-	-1494	-0-	370	1	3642	2	N	238	185	1			353
							262	9									
*03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	409	1	6981	2	N	766	736	1			383
							843	9									

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

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

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

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

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

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

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

10	2542 #	1876	-0-	-666	-0-	1876	2			N	-0-					264
11	2460 #	8	-0-	-2452	-0-	8	2			N	-0-	122	7			142
12	2542 #	1252	-0-	-1290	-0-	1231	2	21	9	N	19	133	1			28
01	2542 #	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					28
02	1848 #	1531	-0-	-317	-0-	1531	2			N	-0-					28
03	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	30	1	2919	2	N	-0-					181
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1	2816	2	N	-0-					181
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3080	2	N	-0-					181
01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	31	1	3008	2	N	-0-					181
02	2604 X	1825	-0-	-779	-0-	26	1	1799	2	N	-0-					181
*03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	30	1	3158	2	N	-0-					181

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395

LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1119	-0-	-253	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

10	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1478	-0-	-314	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931

CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

10	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15725	2	21	9	N	19					292
11	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13511	2	7	9	N	6					298
12	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12041	2	21	9	N	19					317
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9901	2	1	9	N	1					318
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					318
*03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					318

XTO ENERGY INC. 945936

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

10	2573	X	2461	-0-	-112	-0-	2428	2	33	9	N	30	43	1			97
11	2550	X	2266	-0-	-284	-0-	2258	2	8	9	N	7					104
12	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	2284	2	20	9	N	18					122
01	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	2438	2	24	9	N	22					144
02	2380	X	1459	-0-	-921	-0-	1456	2	3	9	N	3					147
03	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			N	-0-					147

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

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

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

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

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4390	2	21	9	N	19					48
11	3840 X	3496	-0-	-344	-0-	3475	2	21	9	N	19					67
12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3948	2	127	9	N	115	153	1			29
01	3968 X	3941	-0-	-27	-0-	3920	2	21	9	N	19					48
02	3584 X	2351	-0-	-1233	-0-	2331	2	20	9	N	18					66
*03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4022	2	20	9	N	18					84

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

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

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					36
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					36
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					36
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					36
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					36
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					36

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					29
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					149
11	4110	X	4105	-0-	-5	-0-	4105	2			N	-0-					149
12	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4209	2	2	9	N	2					151
01	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3759	2	6	9	N	5					156
02	3836	X	2586	-0-	-1250	-0-	46	1	2540	2	N	-0-					156
03	4247	X	3890	-0-	-357	-0-	115	1	3774	2	N	1					157
							1	9									

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	1072	2	28	9	N	25	149	1			28
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					28
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					28
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					28

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	216	3	34	9	N	31					31
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					32
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

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

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2814	-0-	-472	-0-	738 166	1 9	1910	2	N	151	174	1			12
11	3180	X	3043	-0-	-137	-0-	752 155	1 9	2136	2	N	141	3	8			150
12	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	703 169	1 9	2148	2	N	154	174	1	3	8	127
01	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	818 174	1 9	2104	2	N	158	152	1	3	8	130
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	579 129	1 9	2228	2	N	117	160	1			87
03	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	714 128	1 9	1970	2	N	116	156	1	3	8	44

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5200	-0-	-70	-0-	1388 322	1 9	3490	2	N	293	159	1			228
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1446 326	1 9	3469	2	N	296	351	1	4	8	169
12	5208	X	5041	-0-	-167	-0-	1500 332	1 9	3209	2	N	302	358	1	4	8	109
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1418 365	1 9	3529	2	N	332	352	1	4	8	85
02	4900	X	3177	-0-	-1723	-0-	1167 244	1 9	1766	2	N	222	167	1			140
03	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	1477 345	1 9	3281	2	N	314	343	1	4	8	107

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7000	-0-	-1680	-0-	130 276	1 9	6594	2	N	251	176	1			183
11	7890	X	7107	-0-	-783	-0-	150 307	1 9	6650	2	N	279	359	1	3	8	100
12	8215	X	7408	-0-	-807	-0-	140 344	1 9	6924	2	N	313	361	1	2	8	50
01	8215	X	7644	-0-	-571	-0-	145 349	1 9	7150	2	N	317	176	1	3	8	188
02	7420	X	5368	-0-	-2052	-0-	79 230	1 9	5059	2	N	209	180	1			217
*03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	150 362	1 9	7264	2	N	329	361	1	3	8	182

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6079	-0-	-276	-0-	1116	1	4669	2	N	267	351	1			220
							294	9									
11	6150	X	5771	-0-	-379	-0-	1054	1	4422	2	N	268	356	1	3	8	129
							295	9									
12	6355	X	5712	-0-	-643	-0-	1089	1	4338	2	N	259	351	1	4	8	33
							285	9									
01	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	1128	1	4881	2	N	281	181	1	4	8	129
							309	9									
02	5740	X	5094	-0-	-646	-0-	791	1	4081	2	N	202	179	1			152
							222	9									
*03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1128	1	4952	2	N	268	337	1	4	8	79
							295	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

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

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

10	9393	X	9240	-0-	-153	-0-	775	1	8190	2	N	250	181	1			101
							275	9									
11	9210	X	8613	-0-	-597	-0-	750	1	7472	2	N	355	171	1			285
							391	9									
12	9517	X	8922	-0-	-595	-0-	88	1	8465	2	N	335	390	1			230
							369	9									
01	9517	X	7719	-0-	-1798	-0-	7540	2	179	9	N	163	188	1			205
02	8596	X	6379	-0-	-2217	-0-	563	1	5694	2	N	111	203	1			113
							122	9									
03	9238	X	6954	-0-	-2284	-0-	588	1	6263	2	N	94					207
							103	9									

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

10	14229	X	11461	-0-	-2768	-0-	1868	1	7829	2	N	1604	1401	1			360
							1764	9									
11	13410	X	13057	-0-	-353	-0-	1840	1	9080	2	N	1943	2130	1			173
							2137	9									
12	13330	X	12777	-0-	-553	-0-	1934	1	8828	2	N	1832	1780	1			225
							2015	9									
01	12741	X	12128	-0-	-613	-0-	1934	1	8311	2	N	1712	1745	1			192
							1883	9									
02	12180	X	10496	-0-	-1684	-0-	1581	1	7353	2	N	1420	1225	1			387
							1562	9									
03	13485	X	12105	-0-	-1380	-0-	1934	1	8101	2	N	1882	1941	1			328
							2070	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23095 X	18710	-0-	-4385	-0-	1094	1	15663	2	N	1775	1574	1			308
						1953	9									
11	21330 X	18963	-0-	-2367	-0-	1154	1	15848	2	N	1783	1923	1			168
						1961	9									
12	20987 X	19058	-0-	-1929	-0-	1203	1	15808	2	N	1861	1905	1			124
						2047	9									
01	20863 X	17852	-0-	-3011	-0-	1203	1	14798	2	N	1683	1590	1			217
						1851	9									
02	17920 X	14622	-0-	-3298	-0-	707	1	12584	2	N	1210	1224	1			203
						1331	9									
03	19592 X	16914	-0-	-2678	-0-	1358	1	13507	2	N	1863	1952	1			114
						2049	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

10	45353 X	33226	-0-	-12127	-0-	32027	2	1199	9	N	1090	1014	1			295
11	41310 X	33693	-0-	-7617	-0-	32106	2	1587	9	N	1443	1584	1			154
12	40083 X	32534	-0-	-7549	-0-	30971	2	1563	9	N	1421	1393	1			182
01	38564 X	31458	-0-	-7106	-0-	29958	2	1500	9	N	1364	1416	1			130
02	33460 X	26448	-0-	-7012	-0-	25280	2	1168	9	N	1062	1074	1			118
03	34813 X	29325	-0-	-5488	-0-	27966	2	1359	9	N	1235	1248	1			105

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

10	27869 X	23346	-0-	-4523	-0-	1563	1	19167	2	N	2378	2467	1			221
						2616	9									
11	24990 X	21154	-0-	-3836	-0-	1524	1	17270	2	N	2145	2298	1			68
						2360	9									
12	25203 X	21180	-0-	-4023	-0-	1498	1	17399	2	N	2075	1926	1			217
						2283	9									
01	24769 X	20966	-0-	-3803	-0-	1500	1	17233	2	N	2030	2092	1			155
						2233	9									
02	21112 X	15786	-0-	-5326	-0-	843	1	13352	2	N	1446	1382	1			219
						1591	9									
*03	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	1452	1	20334	2	N	2418	2629	1			8
						2660	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

10	66309 X	53584	-0-	-12725	-0-	52170	2	1414	9	N	1285	1260	1			122
11	60420 X	48707	-0-	-11713	-0-	47278	2	1429	9	N	1299	1395	1			26
12	58404 X	46510	-0-	-11894	-0-	45173	2	1337	9	N	1215	1053	1			188
01	58373 X	46026	-0-	-12347	-0-	44680	2	1346	9	N	1224	1244	1			168
02	51100 X	39519	-0-	-11581	-0-	38324	2	1195	9	N	1086	1058	1			196
03	53599 X	42735	-0-	-10864	-0-	41541	2	1194	9	N	1085	1250	1			31

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

10	8649 X	7063	-0-	-1586	-0-	7063	3			N	-0-					93
11	8400 X	6304	-0-	-2096	-0-	6304	3			N	-0-					93
12	8680 X	3439	-0-	-5241	-0-	3439	3			N	-0-					93
01	8680 X	8667	-0-	-13	-0-	8451	3	216	9	N	196	196	1			93
02	7616 X	5701	-0-	-1915	-0-	5701	3			N	-0-					93
*03	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7876	3	202	9	N	184	179	1			98

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4665	3	211	9	N	192	184	1			105
11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4816	3	206	9	N	187	187	1			105
12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5549	3	200	9	N	182	182	1			105
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					105
02	3808 X	3744	-0-	-64	-0-	3526	3	218	9	N	198	195	1			108
*03	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	5808	3	408	9	N	371	371	1			108

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

10	7967 X	7386	-0-	-581	-0-	7176	3	210	9	N	191	191	1			81
11	7710 X	7273	-0-	-437	-0-	7034	3	239	9	N	217	190	1			108
12	7874 X	7330	-0-	-544	-0-	7119	3	211	9	N	192	192	1			108
01	7874 X	6984	-0-	-890	-0-	6796	3	188	9	N	171	198	1			81
02	7112 X	5016	-0-	-2096	-0-	5016	3			N	-0-					81
03	7502 X	7133	-0-	-369	-0-	6927	3	206	9	N	187	181	1			87

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

10	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					1439
11	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					1439
12	3193 X	2258	-0-	-935	-0-	2258	2			N	-0-					1439
*01	3193 X	1624	-0-	-1569	-0-	1624	2			N	-0-					1439
02	1400 X	1000	-0-	-400	-0-	1000	2			N	-0-					1439
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1439

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

10	2666 X	2581	-0-	-85	-0-	29	1	2351	2	N	183	181	1			664
						201	9									
11	2580 X	2330	-0-	-250	-0-	29	1	2174	2	N	115	368	1			411
						127	9									
12	2480 X	2389	-0-	-91	-0-	28	1	2227	2	N	122					533
						134	9									
01	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	27	1	2192	2	N	108	377	1			264
						119	9									
02	2324 X	1973	-0-	-351	-0-	20	1	1817	2	N	124					388
						136	9									
03	2573 X	2198	-0-	-375	-0-	31	1	2093	2	N	67					455
						74	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	31	1	1159	2	N	138	188	1			944
							152	9									
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	30	1	1115	2	N	136	379	1			701
							150	9									
12	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	31	1	1106	2	N	135					836
							149	9									
01	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	29	1	1033	2	N	124	384	1			576
							136	9									
02	1204	N	965	-0-	-239	-0-	21	1	874	2	N	64	192	1			448
							70	9									
03	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	28	1	869	2	N	124					572
							136	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

10	899	N	431	-0-	-468	-0-	31	1	400	2	N	-0-					189
11	870	N	236	-0-	-634	-0-	30	1	206	2	N	-0-					189
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	31	1	226	2	N	-0-					189
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	31	1	135	2	N	-0-					189
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					189
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	31	1	120	2	N	-0-					189

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

10	2046	X	1624	-0-	-422	-0-	27	1	1556	2	N	37	179	1			142
							41	9									
11	1980	X	1595	-0-	-385	-0-	27	1	1511	2	N	52					194
							57	9									
12	2015	X	1997	-0-	-18	-0-	31	1	1880	2	N	78					272
							86	9									
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	73	181	1			164
							80	9									
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	22	1	1747	2	N	60					224
							66	9									
*03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	31	1	2326	2	N	75					299
							83	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

10	2821	N	2362	-0-	-459	-0-	29	1	1902	2	N	392	347	1			660
							431	9									
11	2640	N	2327	-0-	-313	-0-	30	1	1815	2	N	438	676	1			422
							482	9									
12	2697	N	2291	-0-	-406	-0-	31	1	1822	2	N	398	347	1			473
							438	9									
01	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	31	1	1820	2	N	440	522	1			391
							484	9									
02	2184	N	1881	-0-	-303	-0-	19	1	1514	2	N	316	351	1			356
							348	9									
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	1827	2	N	417	348	1			425
							459	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	30	1	1527	2	N	206	186	1			317
							227	9									
11	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	30	1	1603	2	N	255	372	1			200
							281	9									
12	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	31	1	1600	2	N	247	185	1			262
							272	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	31	1	1577	2	N	230	190	1			302
							253	9									
02	1792	N	1497	-0-	-295	-0-	21	1	1264	2	N	193	188	1			307
							212	9									
03	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	31	1	1448	2	N	236	371	1			172
							260	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	181					446
							199	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	106					552
							117	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	226					778
							249	9									
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	108	520	1			366
							119	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	69					435
							76	9									
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	155	174	1			416
							171	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

10	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	31	1	1181	2	N	150	170	1			296
							165	9									
11	1680	N	574	-0-	-1106	-0-	27	1	492	2	N	50					346
							55	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					346
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	20	1	1167	2	N	74	171	1			249
							81	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	803	2	N	154	175	1			228
							169	9									
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	N	17					245
							19	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

10	1643	N	907	-0-	-736	-0-	8	1	884	2	N	14					505
							15	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	163					668
							179	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	N	280	345	1			603
							308	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	798	2	N	155	348	1			410
							171	9									
02	1148	N	198	-0-	-950	-0-	198	2			N	-0-					410
03	1333	N	276	-0-	-1057	-0-	276	2			N	-0-					410

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	530	-0-	-152	-0-	25	1	452	2	N	48					507
							53	9									
11	660	N	494	-0-	-166	-0-	29	1	404	2	N	55	190	1			372
							61	9									
12	682	N	452	-0-	-230	-0-	31	1	364	2	N	52					424
							57	9									
01	527	N	284	-0-	-243	-0-	22	1	222	2	N	36					460
							40	9									
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	19	1	345	2	N	18	183	1			295
							20	9									
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	31	1	303	2	N	73					368
							80	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	31	1	1048	2	N	121					604
							133	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	987	2	N	187	376	1			415
							206	9									
12	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	31	1	1014	2	N	105					520
							116	9									
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	31	1	912	2	N	200	193	1			527
							220	9									
02	1148	N	789	-0-	-359	-0-	22	1	691	2	N	69	187	1			409
							76	9									
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	121					530
							133	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

10	744	N	665	-0-	-79	-0-	31	1	515	2	N	108	171	1			293
							119	9									
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	30	1	467	2	N	94	169	1			218
							103	9									
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	31	1	479	2	N	98					316
							108	9									
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	31	1	464	2	N	83					399
							91	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	526	2	N	92	174	1			317
							101	9									
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	N	125	175	1			267
							138	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

10	899	N	892	-0-	-7	-0-	30	1	775	2	N	79					241
							87	9									
11	1230	N	891	-0-	-339	-0-	30	1	733	2	N	116	172	1			185
							128	9									
12	1147	N	837	-0-	-310	-0-	31	1	716	2	N	82					267
							90	9									
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	31	1	656	2	N	79	189	1			157
							87	9									
02	840	N	355	-0-	-485	-0-	15	1	327	2	N	12					169
							13	9									
03	837	N	643	-0-	-194	-0-	31	1	521	2	N	83					252
							91	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	N	192					447
							211	9									
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	30	1	505	2	N	114	378	1			183
							125	9									
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	30	1	521	2	N	144	184	1			143
							158	9									
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	30	1	574	2	N	153	185	1			111
							168	9									
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	18	1	435	2	N	139					250
							153	9									
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	29	1	370	2	N	216	181	1			285
							238	9									

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	1765	-0-	-808	-0-	27	1	1503	2	N	214	184	1			322
							235	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	30	1	1536	2	N	258	369	1			211
							284	9									
12	2480	N	1414	-0-	-1066	-0-	28	1	1192	2	N	176	181	1			206
							194	9									
01	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	31	1	1473	2	N	236	186	1			256
							260	9									
02	1736	N	1129	-0-	-607	-0-	16	1	1033	2	N	73	190	1			139
							80	9									
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	2	N	123					262
							135	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	31	1	5290	2	N	296	348	1			401
							326	9									
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	30	1	6355	2	N	368	346	1			423
							405	9									
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	31	1	6702	2	N	461	349	1			535
							507	9									
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	31	1	6633	2	N	555	878	1			212
							611	9									
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	28	1	5001	2	N	176	173	1			215
							194	9									
*03	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	31	1	7013	2	N	763	347	1			631
							839	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	293	-0-	-1133	-0-	8	1	253	2	N	29					448
							32	9									
11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	19	1	1114	2	N	104	189	1			363
							114	9									
12	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	30	1	853	2	N	280	404	1			239
							308	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	214	202	1			251
							235	9									
02	1176	N	1069	-0-	-107	-0-	21	1	888	2	N	145					396
							160	9									
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1127	2	N	215	394	1			217
							237	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	525	2	N	92	185	1			197
							101	9									
11	1080	N	167	-0-	-913	-0-	2	1	122	2	N	39					236
							43	9									
12	961	N	19	-0-	-942	-0-	19	2			N	-0-					236
01	651	N	283	-0-	-368	-0-	115	2	168	9	N	153					389
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	8	1	105	2	N	-0-					389
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	95	181	1			303
							105	9									

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	28	1	938	2	N	148	182	1			332
							163	9									
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	30	1	924	2	N	129	185	1			276
							142	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	N	176	188	1			264
							194	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	199	189	1			274
							219	9									
02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	20	1	738	2	N	110					384
							121	9									
03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	31	1	827	2	N	160	368	1			176
							176	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	31	1	2729	2	N	281	368	1			357
							309	9									
11	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	30	1	2604	2	N	270	371	1			256
							297	9									
12	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	31	1	2704	2	N	295	184	1			367
							325	9									
01	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	31	1	2715	2	N	282	372	1			277
							310	9									
02	2884	X	2462	-0-	-422	-0-	22	1	2178	2	N	238	183	1			332
							262	9									
03	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	31	1	2530	2	N	283	368	1			247
							311	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	28	1	1356	2	N	143	183	1			503
							157	9									
11	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	30	1	1306	2	N	143	374	1			272
							157	9									
12	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	31	1	1312	2	N	160	186	1			246
							176	9									
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	31	1	1294	2	N	149	188	1			207
							164	9									
02	1400	N	709	-0-	-691	-0-	13	1	653	2	N	39					246
							43	9									
03	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	30	1	902	2	N	153					399
							168	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	2	N	340	172	1			360
							374	9									
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	30	1	1895	2	N	295	341	1			314
							325	9									
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	303	347	1			270
							333	9									
01	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	31	1	1506	2	N	250	351	1			169
							275	9									
02	1792	X	1667	-0-	-125	-0-	28	1	1451	2	N	171	175	1			165
							188	9									
03	1984	X	746	-0-	-1238	-0-	14	1	592	2	N	127					292
							140	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	251	391	1			242
							276	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	251	190	1			303
							276	9									
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	31	1	414	2	N	240	389	1			154
							264	9									
01	620	N	215	-0-	-405	-0-	12	1	120	2	N	75					229
							83	9									
02	644	N	239	-0-	-405	-0-	11	1	138	2	N	82					311
							90	9									
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	31	1	225	2	N	202	182	1			331
							222	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

10	2573	X	2060	-0-	-513	-0-	31	1	1566	2	N	421	561	1			469
							463	9									
11	2490	X	1457	-0-	-1033	-0-	13	1	1044	2	N	364	565	1			268
							400	9									
12	2573	X	2357	-0-	-216	-0-	29	1	1637	2	N	628	372	1			524
							691	9									
01	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	31	1	1630	2	N	500	599	1			425
							550	9									
02	2100	X	1775	-0-	-325	-0-	23	1	1326	2	N	387	191	1			621
							426	9									
03	2356	X	2133	-0-	-223	-0-	31	1	1579	2	N	475	591	1			505
							523	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	31	1	1023	2	N	178	183	1			382
							196	9									
11	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	30	1	964	2	N	143	184	1			341
							157	9									
12	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	31	1	956	2	N	121	188	1			274
							133	9									
01	1240	N	785	-0-	-455	-0-	10	1	740	2	N	32					306
							35	9									
02	1064	N	392	-0-	-672	-0-	388	2	4	9	N	4	189	1			121
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	1265	2	N	229					350
							252	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	31	1	2743	2	N	188	188	1			655
							207	9									
11	3360	X	67	-0-	-3293	-0-	2	1	65	2	N	-0-					655
12	3472	X	2557	-0-	-915	-0-	18	1	2447	2	N	84	186	1			553
							92	9									
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	31	1	3282	2	N	269	565	1			257
							296	9									
02	2856	X	2144	-0-	-712	-0-	28	1	1949	2	N	152	193	1			216
							167	9									
03	2976	X	1028	-0-	-1948	-0-	14	1	923	2	N	83					299
							91	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

10	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	30	1	856	2	N	337	182	1			401
							371	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	222	372	1			251
							244	9									
12	1457	N	11	-0-	-1446	-0-	11	2			N	-0-					251
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	991	2	N	439	368	1			322
							483	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	21	1	978	2	N	331	383	1			270
							364	9									
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	439	373	1			336
							483	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

10	620	N	155	-0-	-465	-0-	31	1	124	2	N	-0-					225
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	30	1	68	2	N	-0-					225
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	31	1	36	2	N	-0-					225
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	N	127					352
							140	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	164	193	1			323
							180	9									
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	236	373	1			186
							260	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	13	1	1058	2	N	282					686
							310	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	30	1	1498	2	N	259	371	1			574
							285	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	200	565	1			209
							220	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	2	N	172					381
							189	9									
02	1680	N	913	-0-	-767	-0-	28	1	800	2	N	77	186	1			272
							85	9									
03	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	31	1	1121	2	N	176	190	1			258
							194	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	29	1	1648	2	N	205	388	1			351
							226	9									
11	2340	N	1928	-0-	-412	-0-	28	1	1581	2	N	290	385	1			256
							319	9									
12	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	29	1	1523	2	N	255	201	1			310
							281	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1645	2	N	266	200	1			376
							293	9									
02	1792	N	1203	-0-	-589	-0-	17	1	1065	2	N	110	190	1			296
							121	9									
03	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	28	1	1202	2	N	189	203	1			282
							208	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

10	35123	X	29999	-0-	-5124	-0-	31	1	25599	2	N	3972	4324	1			813
							4369	9									
11	33990	X	27597	-0-	-6393	-0-	30	1	23535	2	N	3665	3795	1			683
							4032	9									
12	34627	X	27310	-0-	-7317	-0-	31	1	23261	2	N	3653	3393	1			943
							4018	9									
01	33139	X	26310	-0-	-6829	-0-	31	1	22505	2	N	3431	3608	1			766
							3774	9									
02	28728	X	19815	-0-	-8913	-0-	20	1	16984	2	N	2555	2448	1			873
							2811	9									
03	30008	X	24166	-0-	-5842	-0-	31	1	20521	2	N	3285	3155	1			1003
							3614	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

10	2728	X	1011	-0-	-1717	-0-	1005	2	6	9	N	5					47
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2764	2	19	9	N	17					188
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1906	2	22	9	N	20					208
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					208
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	N	3					111
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	N	10					121
*12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2449	2	9	9	N	8					129
01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					129
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					129
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					129

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	112	1	365	2	N	25					166
							28	9									
*11	690	N	563	-0-	-127	-0-	324	1	193	2	N	42					206
							46	9									
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	335	1	409	2	N	29	176	1			59
							32	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	335	1	439	2	N	36					95
							40	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2731	-0-	-989	-0-	589	1	2042	2	N	91	176	1			106
							100	9									
*11	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	974	1	2311	2	N	157	193	1			70
							173	9									
*12	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	1079	1	2368	2	N	136					206
							150	9									
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1079	1	2449	2	N	172	194	1			184
							189	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					184
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					184

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					337
11	4740	X	44	-0-	-4696	-0-	44	2			N	-0-					194
*12	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4476	2	8	9	N	7					201
*01	DELQ PR		5398	-0-	5398	5398	5301	2	97	9	N	88					289
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	1590					N	NO RPT					289
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1590					N	NO RPT					289

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	3604	-0-	-2286	-0-	89	1	3413	2	N	93					231
							102	9									
*11	5160	X	4504	-0-	-656	-0-	627	1	3757	2	N	109	195	1			142
							120	9									
*12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	707	1	4672	2	N	130	195	1			77
							143	9									
01	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	707	1	4331	2	N	114					191
							125	9									
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT					191
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					191

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					218
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1955	2	160	9	N	145	175	1			96
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2001	2	208	9	N	189	179	1			106
*01	DELQ PR		1832	-0-	1832	1832	1643	2	189	9	N	172	189	1			89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1832					N	NO RPT					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1832					N	NO RPT					89

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					217
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2504	2	721	9	N	655	734	1			178
*12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	2609	2	701	9	N	637	569	1			246
*01	DELQ PR		3300	-0-	3300	3300	2621	2	679	9	N	617	756	1			107
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	472					N	NO RPT					107
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	472					N	NO RPT					107

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					398
11	3270	X	2704	-0-	-566	-0-	2498	2	206	9	N	187	199	1			221
*12	3534	X	2474	-0-	-1060	-0-	2342	2	132	9	N	120	194	1			147
*01	DELQ PR		3461	-0-	3461	3461	3108	2	353	9	N	321	197	1			271
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	437					N	NO RPT					271
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	437					N	NO RPT					271

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					155
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	5933	2	262	9	N	238	177	1			186
*12	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	5900	2	245	9	N	223	174	1			235
*01	DELQ PR		6289	-0-	6289	6289	6060	2	229	9	N	208	186	1			257
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	577					N	NO RPT					257
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					257

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					498
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3898	2	160	9	N	145	186	1			195
*12	7254	X	5960	-0-	-1294	-0-	5708	2	252	9	N	229					424
*01	DELQ PR		5562	-0-	5562	5562	5416	2	146	9	N	133	371	1			186
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	1334					N	NO RPT					186
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1334					N	NO RPT					186

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					267
11	5460	X	4239	-0-	-1221	-0-	4226	2	13	9	N	12					104
*12	5363	X	4378	-0-	-985	-0-	4355	2	23	9	N	21					125
*01 DELQ PR			4344	-0-	4344	4344	4258	2	86	9	N	78					203
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	368					N	NO RPT					203
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					203

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					76
11	5970	X	5474	-0-	-496	-0-	5453	2	21	9	N	19					123
*12	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	5600	2	23	9	N	21					144
*01 DELQ PR			5655	-0-	5655	5655	5552	2	103	9	N	94					238
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	447					N	NO RPT					238
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	447					N	NO RPT					238

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					238
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1197	2	56	9	N	51					145
*12	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1153	2	51	9	N	46					191
*01 DELQ PR			1105	-0-	1105	1105	1063	2	42	9	N	38					229
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1105					N	NO RPT					229
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1105					N	NO RPT					229

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					134
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					67
*12	868	N	7	-0-	-861	-0-	7	2			N	-0-					67
*01 DELQ PR			544	-0-	544	544	420	2	124	9	N	113					180
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	544					N	NO RPT					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	544					N	NO RPT					180

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					235
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2151	2	635	9	N	577	716	1			303
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2214	2	490	9	N	445	389	1			359
*01 DELQ PR			2431	-0-	2431	2431	2021	2	410	9	N	373	379	1			353
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2431					N	NO RPT					353
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2431					N	NO RPT					353

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					193
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	839	2	155	9	N	141	185	1			312
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	887	2	263	9	N	239					551
*01 DELQ PR			1087	-0-	1087	1087	882	2	205	9	N	186	191	1			546
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1087					N	NO RPT					546
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1087					N	NO RPT					546

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					186
11	5490	X	4832	-0-	-658	-0-	4529	2	303	9	N	275	162	1			176
*12	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	4683	2	433	9	N	394	349	1			221
*01	DELQ PR		4987	-0-	4987	4987	4587	2	400	9	N	364	385	1			200
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	31					N	NO RPT					200
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					200

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					286
11	4260	X	3833	-0-	-427	-0-	3400	2	433	9	N	394	562	1			122
*12	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	3466	2	417	9	N	379	384	1			117
*01	DELQ PR		3825	-0-	3825	3825	3415	2	410	9	N	373	191	1			299
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	101					N	NO RPT					299
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					299

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					282
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1546	2	306	9	N	278	348	1			122
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1554	2	250	9	N	227	175	1			174
*01	DELQ PR		1743	-0-	1743	1743	1495	2	248	9	N	225	185	1			214
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1743					N	NO RPT					214
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1743					N	NO RPT					214

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					420
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1207	2	402	9	N	365	368	1			268
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1331	2	508	9	N	462	362	1			368
*01	DELQ PR		1553	-0-	1553	1553	1320	2	233	9	N	212	198	1			382
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1553					N	NO RPT					382
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1553					N	NO RPT					382

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					224
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1312	2	123	9	N	112	179	1			76
*12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1354	2	153	9	N	139					215
*01	DELQ PR		1575	-0-	1575	1575	1421	2	154	9	N	140	175	1			180
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1575					N	NO RPT					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1575					N	NO RPT					180

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					232
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2632	2	370	9	N	336	379	1			321
*12	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	2288	2	307	9	N	279	195	1			405
*01	DELQ PR		2924	-0-	2924	2924	2443	2	481	9	N	437	374	1			468
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	292					N	NO RPT					468
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					468

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					112
11	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	3497	2	127	9	N	115	238	1			88
*12	4402	X	3880	-0-	-522	-0-	3729	2	151	9	N	137	75	1			150
*01	DELQ PR		3931	-0-	3931	3931	3806	2	125	9	N	114					264
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	207					N	NO RPT					264
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	207					N	NO RPT					264

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					157
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2454	2	336	9	N	305	188	1			216
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2360	2	278	9	N	253	194	1			275
*01	DELQ PR		2530	-0-	2530	2530	2268	2	262	9	N	238	384	1			129
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2530					N	NO RPT					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2530					N	NO RPT					129

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					151
11	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	2248	2	136	9	N	124	117	1			98
*12	2666	X	2386	-0-	-280	-0-	2278	2	108	9	N	98	106	1			90
*01	DELQ PR		2367	-0-	2367	2367	2228	2	139	9	N	126					216
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	15					N	NO RPT					216
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					216

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					280
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1510	2	182	9	N	165	172	1			349
*12	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	1208	2	103	9	N	94	171	1			272
*01	DELQ PR		1295	-0-	1295	1295	1120	2	175	9	N	159	302	1			129
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1295					N	NO RPT					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1295					N	NO RPT					129

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					137
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	594	2	81	9	N	74					168
*12	713	N	699	-0-	-14	-0-	627	2	72	9	N	65					233
*01	DELQ PR		632	-0-	632	632	591	2	41	9	N	37	189	1			81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	632					N	NO RPT					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	632					N	NO RPT					81

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					267
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6375	2	460	9	N	418	178	1			321
*12	6634	X	6594	-0-	-40	-0-	6202	2	392	9	N	356	170	1			507
*01	DELQ PR		6443	-0-	6443	6443	6012	2	431	9	N	392	568	1			331
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	479					N	NO RPT					331
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					331

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					241
11	8280	X	8262	-0-	-18	-0-	7613	2	649	9	N	590	544	1			224
*12	8556	X	8201	-0-	-355	-0-	7611	2	590	9	N	536	580	1			180
*01	DELQ PR		8144	-0-	8144	8144	7525	2	619	9	N	563	387	1			356
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	584					N	NO RPT					356
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	584					N	NO RPT					356

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					252
11	7140	X	7076	-0-	-64	-0-	6537	2	539	9	N	490	536	1			244
*12	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	6750	2	541	9	N	492	537	1			199
*01	DELQ PR		6980	-0-	6980	6980	6476	2	504	9	N	458	382	1			275
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	1184					N	NO RPT					275
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1184					N	NO RPT					275

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					214
11	10710	X	10083	-0-	-627	-0-	9480	2	603	9	N	548	355	1			287
*12	11067	X	10486	-0-	-581	-0-	9822	2	664	9	N	604	715	1			176
*01	DELQ PR		10276	-0-	10276	10276	9659	2	617	9	N	561	373	1			364
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	2912					N	NO RPT					364
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2912					N	NO RPT					364

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					188
11	6120	X	5498	-0-	-622	-0-	5111	2	387	9	N	352	178	1			199
*12	6293	X	4990	-0-	-1303	-0-	4626	2	364	9	N	331	358	1			172
*01	DELQ PR		5336	-0-	5336	5336	4964	2	372	9	N	338	376	1			134
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	44					N	NO RPT					134
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT					134

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	N	10					209
11	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1514	2	12	9	N	11					220
12	2170	N	1525	-0-	-645	-0-	1517	2	8	9	N	7					227
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	15					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	296					538

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					287
11	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	2553	2			N	-0-	70	7			217
12	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	2620	2	131	9	N	119					336
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3298	2	32	9	N	29	190	1			175
02	2492	X	2047	-0-	-445	-0-	2043	2	4	9	N	4					179
*03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2649	2	160	9	N	145					324

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					602
11	3360	X	2582	-0-	-778	-0-	2582	2			N	-0-	417	7			185
12	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3253	2	68	9	N	62	174	1			73
01	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3214	2	166	9	N	151	2	8			222
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	17					239
*03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3245	2	253	9	N	230					469

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	2784	-0-	-3075	-0-	2784	2			N	-0-					376
11	4620	X	2167	-0-	-2453	-0-	2167	2			N	-0-	122	7			254
12	4774	X	2203	-0-	-2571	-0-	2166	2	37	9	N	34	196	1			92
01	4774	X	2767	-0-	-2007	-0-	2621	2	146	9	N	133					225
02	2576	X	2429	-0-	-147	-0-	2364	2	65	9	N	59					284
*03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3411	2	314	9	N	285	188	1			381

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1382
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1354	7			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					58

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	2374	2			N	-0-					353
11	2490	X	1641	-0-	-849	-0-	1641	2			N	-0-	193	1	37	7	123
12	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	2218	2	81	9	N	74					197
01	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	2136	2	73	9	N	66	2	8			261
02	2296	X	830	-0-	-1466	-0-	756	2	74	9	N	67	195	1			133
03	2387	X	1537	-0-	-850	-0-	1308	2	229	9	N	208					341

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1593	2	254	9	N	231	189	1			291
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1359	2	308	9	N	280	386	1			185
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1347	2	278	9	N	253	186	1			252
01	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1302	2	289	9	N	263	389	1	2	8	124
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	941	2	135	9	N	123					247
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	413	374	1			286

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6093	2	13	9	N	12	196	1			66
11	7320	X	4383	-0-	-2937	-0-	4330	2	53	9	N	48					114
12	7564	X	7172	-0-	-392	-0-	7111	2	61	9	N	55					169
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7515	2	70	9	N	64	1	8			232
02	6552	X	3141	-0-	-3411	-0-	3108	2	33	9	N	30					262
03	7161	X	5238	-0-	-1923	-0-	5041	2	197	9	N	179	205	1			236

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

10	2945 X	2243	-0-	-702	-0-	2165	2	78	9	N	71					240
11	2520 X	1150	-0-	-1370	-0-	1073	2	77	9	N	70	196	1			114
12	2604 X	2218	-0-	-386	-0-	2124	2	94	9	N	85					199
01	2604 X	2326	-0-	-278	-0-	2173	2	153	9	N	139	191	1	3	8	144
02	2268 X	367	-0-	-1901	-0-	347	2	20	9	N	18					162
03	2232 X	1653	-0-	-579	-0-	1357	2	296	9	N	269					431

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

10	2356 X	2089	-0-	-267	-0-	1928	2	161	9	N	146	191	1			209
11	2220 X	2058	-0-	-162	-0-	1876	2	182	9	N	165	194	1			180
12	2294 X	1838	-0-	-456	-0-	1680	2	158	9	N	144	187	1			137
01	2294 X	1784	-0-	-510	-0-	1595	2	189	9	N	172	187	1			122
02	1876 X	862	-0-	-1014	-0-	794	2	68	9	N	62					184
03	3410 X	1607	-0-	-1803	-0-	995	2	612	9	N	556	194	1			546

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					227
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					227
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					227
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298					351

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	400	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

10	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6036	2	132	9	N	120					232
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5853	2	152	9	N	138	186	1			184
12	5983 X	5578	-0-	-405	-0-	5440	2	138	9	N	125	187	1			122
01	5983 X	4655	-0-	-1328	-0-	4578	2	77	9	N	70					192
02	5404 X	3772	-0-	-1632	-0-	3731	2	41	9	N	37					229
03	5983 X	4842	-0-	-1141	-0-	4558	2	284	9	N	258	190	1			297

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	2879	2	154	9	N	140	188	1			197
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2830	2	175	9	N	159	191	1			165
12	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2502	2	188	9	N	171	189	1			147
01	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	1893	2	176	9	N	160	190	1	2	8	115
02	2744	X	2098	-0-	-646	-0-	2013	2	85	9	N	77					192
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	2653	2	762	9	N	693	192	1			693

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1383	2	157	9	N	143	153	1			117
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1574	2	99	9	N	90					207
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1537	2	41	9	N	37	135	1			109
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12	9	N	11	1	8			119
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	N	3					122
*03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1186	2	545	9	N	495	325	1			292

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2353	2	218	9	N	198					327
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2203	2	217	9	N	197	385	1			139
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2207	2	195	9	N	177	186	1			130
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2145	2	358	9	N	325	367	1	1	8	87
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2080	2	96	9	N	87					174
*03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2004	2	513	9	N	466	182	1			458

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	432	7			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	6951	2	270	9	N	245	189	1			220
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6259	2	328	9	N	298	378	1	1	8	139
12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7253	2	296	9	N	269	188	1			220
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7069	2	386	9	N	351	389	1			182
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3667	2	105	9	N	95					277
*03	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	6891	2	657	9	N	597	188	1			686

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4235	2	220	9	N	200	189	1			244
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3799	2	245	9	N	223	194	1			273
12	4898	X	4061	-0-	-837	-0-	3871	2	190	9	N	173	181	1			265
01	4898	X	1316	-0-	-3582	-0-	1228	2	88	9	N	80	186	1			159
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					159
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					159

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-	166	1			316
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-	124	1	92	7	100
12	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	1907	2	199	9	N	181	167	1			114
01	2542	N	1966	-0-	-576	-0-	1791	2	175	9	N	159	166	1	2	8	105
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1457	2	235	9	N	214	154	1			165
*03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	2824	2	341	9	N	310	206	1			269

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					105
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

*09	3930	X	3124	-0-	-806	-0-	3124	2			N	-0-					144
*10	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			N	-0-					144
11	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	2908	2			N	-0-					540
*12	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	2			N	-0-					12
*01	3689	X	2623	-0-	-1066	-0-	2623	2			N	-0-					12
*02	3332	X	2112	-0-	-1220	-0-	2112	2			N	-0-					12
03	4929	X	2430	-0-	-2499	-0-	2430	2			N	-0-					12

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

10	775	N	687	-0-	-88	-0-	640	2	47	9	N	43					232
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	536	2	87	9	N	79	186	1			125
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	667	2	52	9	N	47					172
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	692	2	68	9	N	62					234
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	563	2	65	9	N	59	189	1			104
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	578	2	367	9	N	334					438

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

10	12011	X	3995	-0-	-8016	-0-	3884	2	111	9	N	101	193	1			110
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4818	2	153	9	N	139	184	1			65
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4908	2	136	9	N	124					189
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4943	2	88	9	N	80	192	1	1	8	76
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					76
*03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6013	2	48	9	N	44					120

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

10	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			N	-0-	124	1			164
11	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	1405	2	80	9	N	73	123	1			114
12	1891	N	1090	-0-	-801	-0-	929	2	161	9	N	146	126	1			134
01	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	895	2	128	9	N	116	124	1	1	8	125
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1635	2	166	9	N	151	126	1			150
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2244	2	167	9	N	152	97	1			205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1381	2	123	9	N	112	122	1			145
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1475	2	134	9	N	122	183	1			84
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1523	2	168	9	N	153	123	1			114
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1455	2	105	9	N	95	122	1	3	8	84
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1171	2	142	9	N	129	63	1			150
03	1829	X	1690	-0-	-139	-0-	1310	2	380	9	N	345	123	1			372

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184					291

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					334
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			217
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					217
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					217
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					217
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	2	411	9	N	374					591

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3883	2	191	9	N	174	187	1			112
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3630	2	300	9	N	273	253	1			132
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3325	2	53	9	N	48	63	1			117
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2199	2	39	9	N	35					152
02	1736	X	1480	-0-	-256	-0-	1469	2	11	9	N	10					162
03	1922	X	764	-0-	-1158	-0-	490	2	274	9	N	249	34	1			377

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	108	-0-	-2837	-0-	108	2			N	-0-					137
11	2850	X	73	-0-	-2777	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1	10	7	127
12	2945	X	81	-0-	-2864	-0-	81	2			N	-0-					127
01	2697	X	142	-0-	-2555	-0-	142	2			N	-0-					127
02	756	X	1	-0-	-755	-0-	1	2			N	-0-					127
*03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	5	2	206	9	N	187					314

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					605
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	605	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4792	-0-	1692	2616	4792	2			N	-0-	13	1			753
11	3000	N	4439	-0-	1439	4055	4439	2			N	-0-	149	1	435	7	169
12	8770	X	4715	-0-	-4055	-0-	4574	2	141	9	N	128	213	1			84
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4517	2	120	9	N	109	59	1	2	8	132
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4149	2	80	9	N	73	60	1			145
*03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4385	2	382	9	N	347	145	1			347

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	436	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					165
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	449					559

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3658
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3466	7			192
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	827	2	103	9	N	94					286
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	420	2	371	9	N	337	202	1			421

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	509	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	28	7			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					55

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	585	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

10	3100	N	3348	-0-	248	1283	3224	2	124	9	N	113	194	1			109
11	4067	X	2784	-0-	-1283	-0-	2652	2	132	9	N	120					229
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2420	2	95	9	N	86	188	1			127
01	2480	X	2432	-0-	-48	-0-	2310	2	122	9	N	111	1	8			237
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2783	2	202	9	N	184	192	1			229
03	2480	X	2044	-0-	-436	-0-	1752	2	292	9	N	265	160	1			334

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					109
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					109

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1490	2	64	9	N	58					187
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1780	2	105	9	N	95					282
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70	9	N	64	187	1			159
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1460	2	77	9	N	70					229
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1462	2	75	9	N	68	190	1			107
*03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1259	2	349	9	N	317					424

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	311	7			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3987	2	197	9	N	179	190	1			232
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3572	2	215	9	N	195	200	1			227
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3745	2	219	9	N	199	192	1			234
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3364	2	220	9	N	200	373	1	2	8	59
02	2940	X	2392	-0-	-548	-0-	2320	2	72	9	N	65					124
*03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	2978	2	530	9	N	482					606

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					1230
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	1230	7			-0-
12	T. A.	203	-0-	203	224	203	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	91	-0-	91	315	91	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
*03	315 X	-0-	-0-	-315	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-	262	1			562
11	2460 X	910	-0-	-1550	-0-	910	2			Y	-0-	274	1	37	7	251
12	2542 X	232	-0-	-2310	-0-	45	2	187	9	Y	170	192	1			229
01	2542 X	392	-0-	-2150	-0-	144	2	248	9	Y	225	220	1	5	8	229
02	2296 X	152	-0-	-2144	-0-	73	2	79	9	Y	72	68	1			233
03	DLQ G-10	625	-0-	625	625	46	2	579	9	Y	526	154	1			605

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2854	-0-	2854	2854	2546	2	308	9	Y	280	280	1			-0-
01	14B2 EXT	9904	-0-	9904	12758	9578	2	326	9	Y	296	288	1	8	8	-0-
02	14B2 EXT	5871	-0-	5871	18629	5823	2	48	9	Y	44	41	1			3
*03	26191 X	7562	-0-	-18629	-0-	7266	2	296	9	Y	269	79	1			193

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

10	4185 X	3515	-0-	-670	-0-	3416	2	99	9	N	90					182
11	3810 X	3485	-0-	-325	-0-	3398	2	87	9	N	79	183	1			78
12	3813 X	3298	-0-	-515	-0-	3170	2	128	9	N	116					194
01	3627 X	3102	-0-	-525	-0-	3006	2	96	9	N	87	193	1	3	8	85
02	3164 X	2497	-0-	-667	-0-	2442	2	55	9	N	50					135
03	4433 X	4114	-0-	-319	-0-	3886	2	228	9	N	207					342

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					127
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	54	7			73
12	620 N	154	-0-	-466	-0-	152	2	2	9	N	2					75
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	162	2	2	9	N	2					77
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	9	N	5					82
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	263	2	156	9	N	142					224

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

10	5642 X	1645	-0-	-3997	-0-	1361	2	284	9	N	258					521
11	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	4773	2	743	9	N	675	757	1			439
12	5642 X	4826	-0-	-816	-0-	4202	2	624	9	N	567	554	1			452
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3709	2	502	9	N	456	572	1	7	8	329
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3026	2	354	9	N	322	381	1			270
03	5704 X	4080	-0-	-1624	-0-	3441	2	639	9	N	581	560	1			291

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

10	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-	124	1			3116
11	2070 N	1718	-0-	-352	-0-	1718	2			N	-0-	184	1	2838	7	94
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2014	2	275	9	N	250	124	1			220
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1985	2	37	9	N	34	123	1	1	8	130
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1321	2	221	9	N	201	122	1			209
03	2201 X	1960	-0-	-241	-0-	1648	2	312	9	N	284	149	1			344

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	2986	2	385	9	N	350	382	1			281
11	3390	X	3248	-0-	-142	-0-	2875	2	373	9	N	339	382	1			238
12	3503	X	3281	-0-	-222	-0-	2917	2	364	9	N	331	364	1			205
01	3503	X	2880	-0-	-623	-0-	2574	2	306	9	N	278	187	1	1	8	295
02	3136	X	2013	-0-	-1123	-0-	1831	2	182	9	N	165	190	1			270
*03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2860	2	567	9	N	515	570	1			215

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2859	2	396	9	N	360	382	1			289
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2517	2	307	9	N	279	383	1			185
12	3193	X	2569	-0-	-624	-0-	2250	2	319	9	N	290	191	1			284
01	3255	X	2381	-0-	-874	-0-	2077	2	304	9	N	276	392	1	1	8	167
02	2940	X	2092	-0-	-848	-0-	1876	2	216	9	N	196	168	1			195
03	4836	X	2644	-0-	-2192	-0-	1973	2	671	9	N	610	178	1	5	8	622

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	16	1			40

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	3439	2	288	9	Y	262	262	1			3
11	3840	X	3283	-0-	-557	-0-	2982	2	301	9	Y	274	274	1			3
12	3844	X	178	-0-	-3666	-0-	79	2	99	9	Y	90	93	1			-0-
01	3720	X	2475	-0-	-1245	-0-	2364	2	111	9	Y	101	99	1	2	8	-0-
02	3276	X	1407	-0-	-1869	-0-	1366	2	41	9	Y	37	35	1			2
03	DLQ G-10		506	-0-	506	506	210	2	296	9	Y	269	79	1			192

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4116	2	270	9	N	245	245	1			94
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4144	2	355	9	N	323	307	1			110
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4199	2	286	9	N	260	246	1			124
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4612	2	360	9	N	327	307	1	2	8	142
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4050	2	23	9	N	21	61	1			102
*03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4637	2	485	9	N	441	242	1			301

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2138	-0-	-373	-0-	2138	2			N	-0-	121	1			386
11	2520	X	1915	-0-	-605	-0-	1915	2			N	-0-	190	1	30	7	166
12	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	1914	2	218	9	N	198	247	1			117
01	2604	X	1979	-0-	-625	-0-	1774	2	205	9	N	186	185	1	2	8	116
02	2436	X	1436	-0-	-1000	-0-	1295	2	141	9	N	128	123	1			121
03	4061	X	1223	-0-	-2838	-0-	874	2	349	9	N	317	121	1			317

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-	189	1			278
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2355	2	80	9	N	73	229	1			122
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3111	2	184	9	N	167	209	1			80
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3121	2	296	9	N	269	245	1	2	8	102
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2486	2	306	9	N	278	285	1			95
*03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1426	2	392	9	N	356	124	1			327

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

10	2077	N	1180	-0-	-897	-0-	1078	2	102	9	N	93	193	1			120
11	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	1776	2	92	9	N	84					204
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1949	2	95	9	N	86	190	1			100
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1058	2	129	9	N	117					217
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1069	2	57	9	N	52					269
03	2077	X	1314	-0-	-763	-0-	1103	2	211	9	N	192	185	1			276

NIX 70 WELL #: 1H RRCID -> 278471 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588

10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2020

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

10	1023	N	723	-0-	-300	-0-	615	2	108	9	N	98					208
11	1110	N	585	-0-	-525	-0-	504	2	81	9	N	74					282
12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	666	2	121	9	N	110	186	1			206
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	606	2	121	9	N	110	182	1	1	8	133
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2309	2	21	9	N	19					152
*03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2027	2	524	9	N	476					628

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2679	2	222	9	N	202	190	1			177
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2265	2	220	9	N	200	192	1			185
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2307	2	211	9	N	192					377
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2154	2	228	9	N	207	366	1	1	8	217
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1678	2	107	9	N	97					314
*03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2519	2	601	9	N	546	372	1			488

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4393	2	162	9	N	147	194	1			130
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3566	2	396	9	N	360	193	1			297
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3587	2	322	9	N	293	375	1			215
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3485	2	351	9	N	319	389	1	1	8	144
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3641	2	198	9	N	180					324
*03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3389	2	543	9	N	494	385	1			433

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	406	7			-0-
12	14B2 EXT		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-
*03	211	X	-0-	-0-	-211	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	221	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4528	2	228	9	N	207	194	1			139
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4286	2	240	9	N	218	193	1			164
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4256	2	245	9	N	223	187	1			200
01	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	2843	2	189	9	N	172	188	1			184
02	2828	X	1393	-0-	-1435	-0-	1337	2	56	9	N	51					235
03	3131	X	2557	-0-	-574	-0-	1983	2	574	9	N	522	192	1			565

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

10	5673	X	3396	-0-	-2277	-0-	3110	2	286	9	N	260	379	1			104
11	4590	X	3205	-0-	-1385	-0-	2923	2	282	9	N	256	192	1			168
12	4743	X	3198	-0-	-1545	-0-	2914	2	284	9	N	258	191	1			235
01	4743	X	3209	-0-	-1534	-0-	2880	2	329	9	N	299	388	1	2	8	144
02	3528	X	2373	-0-	-1155	-0-	2196	2	177	9	N	161					305
03	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	2524	2	503	9	N	457	380	1			382

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

10	3100	N	5069	-0-	1969	1969	4641	2	428	9	N	389	571	1			287
11	3000	N	4925	-0-	1925	3894	4471	2	454	9	N	413	561	1			139
12	3100	N	4756	-0-	1656	5550	4412	2	344	9	N	313	186	1			266
01	10491	X	4941	-0-	-5550	-0-	4547	2	394	9	N	358	377	1	5	8	242
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3262	2	208	9	N	189	191	1			240
*03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3538	2	518	9	N	471	192	1			519

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

10	3596	X	1147	-0-	-2449	-0-	1147	2			N	-0-					195
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4310	2	180	9	N	164	192	1			167
12	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	2971	2	175	9	N	159	181	1			145
01	3596	X	2016	-0-	-1580	-0-	1898	2	118	9	N	107	185	1			67
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2007	2	88	9	N	80					147
03	3596	X	2974	-0-	-622	-0-	2403	2	571	9	N	519	195	1			471

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5616	2	369	9	N	335	363	1			225
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5425	2	292	9	N	265	389	1			101
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5828	2	308	9	N	280	195	1			186
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5337	2	273	9	N	248	365	1	3	8	66
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3782	2	174	9	N	158					224
*03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5410	2	472	9	N	429	396	1			257

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

10	1891	X	1593	-0-	-298	-0-	1438	2	155	9	N	141	188	1			100
11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1364	2	105	9	N	95					195
12	1891	X	1320	-0-	-571	-0-	1263	2	57	9	N	52					247
01	1891	X	1167	-0-	-724	-0-	1125	2	42	9	N	38	186	1			99
02	1708	X	911	-0-	-797	-0-	894	2	17	9	N	15					114
03	2604	X	1311	-0-	-1293	-0-	1116	2	195	9	N	177					291

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1248	7			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	3100	N	3911	-0-	811	811	3604	2	307	9	N	279					319

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	2033	2	300	9	N	273	190	1			271
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2025	2	299	9	N	272	372	1			171
12	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	1577	2	262	9	N	238	184	1			225
01	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	1767	2	243	9	N	221	186	1	1	8	259
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	885	2	61	9	N	55	191	1			123
03	2542	X	932	-0-	-1610	-0-	555	2	377	9	N	343					466

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	1696	2	443	9	N	403	393	1			238
11	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	1470	2	362	9	N	329	393	1			174
12	2139	N	581	-0-	-1558	-0-	164	2	417	9	N	379	195	1			358
01	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	1481	2	318	9	N	289	585	1	1	8	61
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1087	2	345	9	N	314	190	1			185
03	2852	X	1251	-0-	-1601	-0-	569	2	682	9	N	620	183	1			622

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	644	7			-0-
12	14B2	EXT	89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
*03	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3599	-0-	499	1766	3269	2	330	9	N	300	277	1			115
11	3000	N	3364	-0-	364	2130	3140	2	224	9	N	204	230	1			89
12	5651	X	3521	-0-	-2130	-0-	3238	2	283	9	N	257	206	1			140
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2398	2	161	9	N	146	148	1	3	8	135
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2562	2	188	9	N	171	74	1			232
*03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2275	2	413	9	N	375	275	1			332

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					124

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3160	2	259	9	N	235	277	1			80
11	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3057	2	300	9	N	273	244	1			109
12	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3099	2	330	9	N	300	309	1			100
01	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	3218	2	261	9	N	237	250	1			87
02	2940	X	2170	-0-	-770	-0-	2014	2	156	9	N	142	62	1			167
03	3658	X	3259	-0-	-399	-0-	2618	2	641	9	N	583	366	1			384

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-	242	1			788
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-	268	1	393	7	127
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3463	2	271	9	N	246	243	1			130
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3180	2	259	9	N	235	243	1	2	8	120
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	1945	2	178	9	N	162	123	1			159
*03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2072	2	364	9	N	331	184	1			306

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	2524	2			N	-0-					353
11	3060	X	2289	-0-	-771	-0-	2289	2			N	-0-	195	1	68	7	90
12	3162	X	2351	-0-	-811	-0-	2244	2	107	9	N	97					187
01	2511	X	2102	-0-	-409	-0-	1969	2	133	9	N	121	193	1			115
02	2268	X	1673	-0-	-595	-0-	1574	2	99	9	N	90					205
03	3379	X	2531	-0-	-848	-0-	2446	2	85	9	N	77	192	1			90

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1229	2	108	9	N	98					185
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1094	2	103	9	N	94	187	1			92
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	818	2	112	9	N	102					194
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	985	2	131	9	N	119	192	1	1	8	120
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	833	2	55	9	N	50					170
*03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1597	2	340	9	N	309					479

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	304	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	203	7			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					194

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	526	7			114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					245

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	265	7			168
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175
*03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1631	2	422	9	N	384	189	1			370

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4031	2	669	9	N	608	583	1			276
11	4410 X	3520	-0-	-890	-0-	2916	2	604	9	N	549	605	1			220
12	4557 X	3356	-0-	-1201	-0-	2665	2	691	9	N	628	403	1			445
01	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	3694	2	689	9	N	626	787	1	5	8	279
02	4116 X	2147	-0-	-1969	-0-	1751	2	396	9	N	360	388	1			251
03	4557 X	2764	-0-	-1793	-0-	1928	2	836	9	N	760	568	1			443

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	7			-0-
12	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	966	-0-	966	1031	965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT	2413	-0-	2413	3444	2150	2	263	9	N	239					239
*03	7180 X	3736	-0-	-3444	-0-	3574	2	162	9	N	147	187	1			199

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					920
11	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-	381	1	371	7	168
12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3484	2	569	9	N	517	373	1			312
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3664	2	406	9	N	369	559	1	1	8	121
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3275	2	283	9	N	257	194	1			184
*03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3825	2	476	9	N	433	379	1			238

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					854
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-	854	7			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1702	2	141	9	N	128	190	1			194
11	2130 N	1847	-0-	-283	-0-	1624	2	223	9	N	203	192	1			205
12	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	1897	2	233	9	N	212	193	1			224
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1887	2	90	9	N	82	183	1	3	8	120
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1192	2	221	9	N	201					321
*03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	2959	2	574	9	N	522	377	1			466

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	359	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					381
11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-	241	1	29	7	111
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3854	2	431	9	N	392	248	1			255
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3673	2	56	9	N	51	186	1	3	8	117
02	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1450	2	166	9	N	151	62	1			206
*03	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4286	2	262	9	N	238	156	1			288

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3901	-0-	-67	-0-	3795	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4396	2	155	9	Y	141	141	1			-0-
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4086	2	73	9	Y	66	56	1			10
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4334	2	55	9	Y	50	51	1	1	8	8
02	3724	X	3494	-0-	-230	-0-	3419	2	75	9	Y	68	37	1			39
03	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	3538	2	173	9	Y	157	130	1			66

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

10	3782	X	2859	-0-	-923	-0-	2657	2	202	9	N	184	187	1			138
11	3660	X	2880	-0-	-780	-0-	2638	2	242	9	N	220	191	1			167
12	3751	X	2820	-0-	-931	-0-	2641	2	179	9	N	163	201	1			129
01	3720	X	3194	-0-	-526	-0-	3043	2	151	9	N	137	190	1			76
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6573	2	303	9	N	275					351
*03	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	6948	2	491	9	N	446	205	1			592

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164					274

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

10	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	2978	2	187	9	N	170	190	1			206
11	3750	X	2631	-0-	-1119	-0-	2464	2	167	9	N	152	191	1			167
12	3782	X	2088	-0-	-1694	-0-	1971	2	117	9	N	106	184	1			89
01	3441	X	1149	-0-	-2292	-0-	1141	2	8	9	N	7					96
02	2996	X	803	-0-	-2193	-0-	803	2			N	-0-					96
03	3162	X	808	-0-	-2354	-0-	574	2	234	9	N	213					309

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

10	3565	X	3108	-0-	-457	-0-	2868	2	240	9	N	218	193	1			231
11	3450	X	2979	-0-	-471	-0-	2738	2	241	9	N	219	190	1			260
12	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	2768	2	265	9	N	241	367	1			134
01	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	2728	2	361	9	N	328	186	1			276
02	2884	X	2413	-0-	-471	-0-	2347	2	66	9	N	60	181	1			155
*03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	2692	2	628	9	N	571	179	1			547

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

10	3286	X	437	-0-	-2849	-0-	437	2			N	-0-					127
11	3180	X	399	-0-	-2781	-0-	399	2			N	-0-	18	7			109
12	651	X	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					109
01	651	X	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					109
02	392	X	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					109
*03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	385	2	376	9	N	342					451

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3099	2	597	9	N	543	598	1			54
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3369	2	688	9	N	625	539	1			140
12	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	3125	2	603	9	N	548	565	1			123
01	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3201	2	625	9	N	568	561	1	3	8	127
02	3500	X	3211	-0-	-289	-0-	2705	2	506	9	N	460	255	1			332
03	4464	X	3681	-0-	-783	-0-	2954	2	727	9	N	661	746	1			247

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4648	2	319	9	N	290	369	1			193
11	4800	X	4764	-0-	-36	-0-	4356	2	408	9	N	371	369	1			195
12	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4390	2	392	9	N	356	376	1			175
01	4898	X	4843	-0-	-55	-0-	4360	2	483	9	N	439	431	1	3	8	180
02	4368	X	2607	-0-	-1761	-0-	2405	2	202	9	N	184	142	1			222
03	4960	X	3959	-0-	-1001	-0-	3379	2	580	9	N	527	482	1			267

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1607	2	163	9	N	148					297
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1666	2	237	9	N	215	378	1			134
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1807	2	213	9	N	194	181	1			147
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2754	2	141	9	N	128	188	1			87
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2021	2	110	9	N	100					187
*03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2505	2	383	9	N	348	186	1			349

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3964	2	222	9	N	202	184	1			190
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4362	2	257	9	N	234	190	1			234
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4698	2	252	9	N	229	186	1			277
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4816	2	240	9	N	218	379	1			116
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4078	2	256	9	N	233	192	1			157
*03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4305	2	386	9	N	351	191	1			317

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2857	-0-	-119	-0-	2857	2			N	-0-	306	1			958
11	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-	199	1	619	7	140
12	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2573	2	131	9	N	119	249	1			10
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	132					142
02	2688	X	1336	-0-	-1352	-0-	1242	2	94	9	N	85	125	1			102
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	2421	2	827	9	N	752	497	1			357

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1424	-0-	-1676	5662	1424	2			Y	-0-	32	1			282
11	3000	N	1376	-0-	-1624	4038	1376	2			Y	-0-	64	1			218
12	3100	N	1394	-0-	-1706	2332	1332	2	62	9	Y	56	56	1			218
01	3100	N	1325	-0-	-1775	557	1242	2	83	9	Y	75	53	1			240
02	1325	N	768	-0-	-557	-0-	724	2	44	9	Y	40	94	1			186
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	975	2	317	9	Y	288	58	1			416

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2408	2	185	9	N	168	192	1			130
11	2460	X	2384	-0-	-76	-0-	2146	2	238	9	N	216	194	1			152
12	2542	X	2229	-0-	-313	-0-	2031	2	198	9	N	180	185	1			147
01	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	1993	2	249	9	N	226	2	8			371
02	2296	X	1441	-0-	-855	-0-	1350	2	91	9	N	83	190	1			264
*03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	2828	2	628	9	N	571	187	1			648

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	519	7			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					220

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1362	2	112	9	N	102					177
11	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	1477	2	116	9	N	105	188	1			94
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1725	2	132	9	N	120					214
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1482	2	131	9	N	119	183	1			150
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1098	2	65	9	N	59					209
*03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2763	2	279	9	N	254	189	1			274

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

10	1612	N	801	-0-	-811	-0-	801	2			N	-0-	240	1			192
11	1560	N	493	-0-	-1067	-0-	493	2			N	-0-	147	7			45
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					45
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					45
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					45
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	468	2	145	9	N	132					177

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7146	2	227	9	N	206	163	1			290
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7519	2	350	9	N	318	400	1			208
12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	6972	2	361	9	N	328	195	1			341
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6403	2	151	9	N	137	376	1	2	8	100
02	5796	X	5636	-0-	-160	-0-	5192	2	444	9	N	404					504
*03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6535	2	262	9	N	238	573	1			169

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

10	5301	X	3864	-0-	-1437	-0-	3655	2	209	9	N	190					362
11	4020	X	3927	-0-	-93	-0-	3783	2	144	9	N	131	384	1			109
12	4278	X	3411	-0-	-867	-0-	3200	2	211	9	N	192					301
01	4278	X	3222	-0-	-1056	-0-	3065	2	157	9	N	143	187	1			257
02	3864	X	1478	-0-	-2386	-0-	1394	2	84	9	N	76	193	1			140
03	5301	X	2522	-0-	-2779	-0-	1919	2	603	9	N	548					688

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			321
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					326
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2430	2	274	9	N	249	386	1	5	8	184
02	2800	N	2848	-0-	48	48	2560	2	288	9	N	262	190	1			256
*03	3100	N	4166	-0-	1066	1114	3460	2	706	9	N	642	191	1			707

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					362
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	268	7			94
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2159	2	213	9	N	194	193	1			135
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2076	2	211	9	N	192	192	1			135
12	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2032	2	204	9	N	185	187	1			133
01	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	1997	2	213	9	N	194	201	1			126
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1559	2	171	9	N	155					281
*03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1978	2	531	9	N	483	199	1			565

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			Y	-0-	312	1			7822
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-	459	1	7126	7	237
12	6634	X	6463	-0-	-171	-0-	5912	2	551	9	Y	501	428	1			310
01	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7309	2	432	9	Y	393	394	1	11	8	298
02	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7714	2	243	9	Y	221	121	1			398
03	DLQ G-10		8801	-0-	8801	8801	8360	2	441	9	Y	401	332	1			467

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	4012	-0-	-2219	-0-	4012	2			Y	-0-	96	1			141
11	6030	X	3310	-0-	-2720	-0-	3310	2			Y	-0-	141	1			-0-
12	6231	X	3207	-0-	-3024	-0-	3031	2	176	9	Y	160	137	1			23
01	6200	X	3606	-0-	-2594	-0-	3466	2	140	9	Y	127	126	1	4	8	20
02	3724	X	2736	-0-	-988	-0-	2587	2	149	9	Y	135	74	1			81
03	DLQ G-10		3333	-0-	3333	3333	3160	2	173	9	Y	157	130	1			108

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					512
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	489	7			23
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4549	2	285	9	N	259	301	1			152
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3642	2	185	9	N	168	242	1			78
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3343	2	273	9	N	248	182	1			144
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3820	2	191	9	N	174	181	1	2	8	135
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3263	2	111	9	N	101	102	1			134
*03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	4892	2	391	9	N	355	175	1			314

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1877	-0-	-1285	-0-	1749	2	128	9	N	116	193	1			98
11	2820	X	2144	-0-	-676	-0-	2057	2	87	9	N	79					177
12	2573	X	1974	-0-	-599	-0-	1841	2	133	9	N	121	181	1			117
01	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	1864	2	149	9	N	135					252
02	1932	X	1652	-0-	-280	-0-	1569	2	83	9	N	75	193	1			134
03	3162	X	2713	-0-	-449	-0-	2375	2	338	9	N	307					441

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1687	2	128	9	N	116					245
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1010	2	243	9	N	221	351	1			115
12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1376	2	162	9	N	147					262
01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1159	2	140	9	N	127	334	1	1	8	54
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	968	2	176	9	N	160					214
*03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2279	2	382	9	N	347	180	1			381

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1314
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1256	7			58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	758	2	128	9	N	116					174
02	2800	N	3032	-0-	232	232	2608	2	424	9	N	385	385	1			174
*03	3100	N	4581	-0-	1481	1713	3583	2	998	9	N	907	365	1			716

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4806	2	400	9	N	364	382	1			177
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4257	2	377	9	N	343	378	1			142
12	5394	X	4912	-0-	-482	-0-	4525	2	387	9	N	352	188	1			306
01	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	4222	2	392	9	N	356	389	1	2	8	271
02	4872	X	2821	-0-	-2051	-0-	2505	2	316	9	N	287	282	1			276
03	5394	X	4047	-0-	-1347	-0-	3244	2	803	9	N	730	382	1			624

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

10	7843	X	5408	-0-	-2435	-0-	5165	2	243	9	N	221	190	1			140
11	7470	X	4734	-0-	-2736	-0-	4552	2	182	9	N	165	187	1	1	8	117
12	7409	X	4423	-0-	-2986	-0-	4257	2	166	9	N	151					268
01	7378	X	3746	-0-	-3632	-0-	3635	2	111	9	N	101	188	1			181
02	6188	X	3010	-0-	-3178	-0-	2890	2	120	9	N	109					290
03	7843	X	3739	-0-	-4104	-0-	3231	2	508	9	N	462	186	1	2	8	564

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1033
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1033	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

10	2016	N	579	-0-	-1437	-0-	579	2			Y	-0-	96	1			3541
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			Y	-0-	194	1	3347	7	-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	555	2	358	9	Y	325	231	1			94
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	572	2	239	9	Y	217	219	1	2	8	90
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	584	2	18	9	Y	16	37	1			69
03	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1030	2	316	9	Y	287	58	1			298

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

10	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	9896	2	487	9	N	443	382	1			268
11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6565	2	350	9	N	318	386	1	1	8	199
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5386	2	305	9	N	277	374	1			102
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4699	2	405	9	N	368	357	1			113
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7128	2	333	9	N	303					416
*03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	7964	2	842	9	N	765	570	1			611

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

10	6231	X	6216	-0-	-15	-0-	5976	2	240	9	N	218	194	1			239
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6225	2	248	9	N	225	371	1	1	8	92
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6589	2	243	9	N	221	186	1			127
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6812	2	262	9	N	238	185	1	1	8	179
02	5628	X	5285	-0-	-343	-0-	5084	2	201	9	N	183	188	1			174
*03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6752	2	370	9	N	336	187	1	2	8	321

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	2361	-0-	-2878	-0-	2287	2	74	9	N	67					154
11	4470	X	2120	-0-	-2350	-0-	2057	2	63	9	N	57	1	8			210
12	4619	X	2437	-0-	-2182	-0-	2347	2	90	9	N	82	182	1			110
01	4340	X	2239	-0-	-2101	-0-	2160	2	79	9	N	72					182
02	2128	X	1889	-0-	-239	-0-	1828	2	61	9	N	55					237
*03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2437	2	195	9	N	177	187	1			227

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

10	0	W	5058	-0-	5058	38465	5001	2	57	9	N	52					269
11	0	W	5270	-0-	5270	43735	4962	2	308	9	N	280	375	1			174
12	0	W	5586	-0-	5586	49321	5436	2	150	9	N	136	186	1			124
01	52869	X	3548	-0-	-49321	-0-	3407	2	141	9	N	128	1	8			251
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3177	2	90	9	N	82	191	1			142
*03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3583	2	359	9	N	326	191	1			277

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

10	6479	X	5567	-0-	-912	-0-	5029	2	538	9	N	489	379	1			376
11	6360	X	5643	-0-	-717	-0-	4779	2	864	9	N	785	769	1			392
12	6572	X	5403	-0-	-1169	-0-	4748	2	655	9	N	595	745	1			242
01	6572	X	5162	-0-	-1410	-0-	4355	2	807	9	N	734	744	1			232
02	5684	X	4844	-0-	-840	-0-	4072	2	772	9	N	702	187	1			747
03	5828	X	5038	-0-	-790	-0-	4313	2	725	9	N	659	943	1			463

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

10	10168	X	8023	-0-	-2145	-0-	6736	2	1287	9	N	1170	1331	1			168
11	8520	X	8146	-0-	-374	-0-	6864	2	1282	9	N	1165	915	1			418
12	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	6841	2	1201	9	N	1092	1132	1			378
01	8804	X	8367	-0-	-437	-0-	6878	2	1489	9	N	1354	1510	1	4	8	218
02	7672	X	6656	-0-	-1016	-0-	5831	2	825	9	N	750	573	1			395
03	8432	X	7566	-0-	-866	-0-	6315	2	1251	9	N	1137	939	1			593

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

10	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	1097	1	991	2	N	288	343	1			27
							317	9									
11	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	1061	1	805	2	N	237	179	1			85
							261	9									
12	2511	X	1983	-0-	-528	-0-	1128	1	563	2	N	265	318	1			32
							292	9									
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	862	1	2354	2	N	396	348	1			80
							436	9									
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	822	1	1112	2	N	232	180	1			132
							255	9									
03	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	1164	1	697	2	N	272	342	1			62
							299	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	5500	-0-	-2777	-0-	1096	1	3752	2	N	593	521	1			125
							652	9									
11	7710	X	6018	-0-	-1692	-0-	1114	1	4279	2	N	568	521	1			172
							625	9									
12	7750	X	6057	-0-	-1693	-0-	1203	1	4218	2	N	578	533	1			217
							636	9									
01	7285	X	5941	-0-	-1344	-0-	962	1	4124	2	N	777	899	1			95
							855	9									
02	6580	X	5682	-0-	-898	-0-	871	1	4239	2	N	520	515	1			100
							572	9									
*03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1173	1	4809	2	N	658	534	1			224
							724	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

10	0	W	2416	-0-	2416	169494	1140	1	939	2	N	306	165	1			174
							337	9									
11	0	W	2747	-0-	2747	172241	1122	1	1341	2	N	258	318	1			114
							284	9									
12	0	W	2893	-0-	2893	175134	1182	1	1437	2	N	249	325	1			38
							274	9									
01	0	W	3555	-0-	3555	178689	963	1	2267	2	N	295	161	1			172
							325	9									
02	0	W	3167	-0-	3167	181856	921	1	2019	2	N	206	326	1			52
							227	9									
03	0	W	3221	-0-	3221	185077	1203	1	1753	2	N	241	164	1			129
							265	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					97
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

10	2325	X	2072	-0-	-253	-0-	2019	2	53	9	N	48					435
11	2250	X	2078	-0-	-172	-0-	2027	2	51	9	N	46	72	7			409
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2278	2	54	9	N	49					458
01	2294	X	2198	-0-	-96	-0-	2131	2	67	9	N	61	193	1			326
02	1876	X	811	-0-	-1065	-0-	801	2	10	9	N	9					335
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					335

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

10	2635	N	2279	-0-	-356	-0-	2086	2	193	9	N	175	384	1			772
11	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2131	2	149	9	N	135	623	7			284
12	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2012	2	233	9	N	212	192	1			304
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2016	2	204	9	N	185	189	1			300
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	863	2	32	9	N	29					329
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3631	-0-	-1081	-0-	3570	2	61	9	N	55					373
11	4560	X	1329	-0-	-3231	-0-	1295	2	34	9	N	31	109	7			295
12	4681	X	3573	-0-	-1108	-0-	3478	2	95	9	N	86					381
01	4340	X	3828	-0-	-512	-0-	3654	2	174	9	N	158	192	1			347
02	3416	X	1237	-0-	-2179	-0-	1236	2	1	9	N	1					348
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					348

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	5858	-0-	-1458	-0-	5811	2	47	9	N	43					565
11	7080	X	6876	-0-	-204	-0-	6845	2	31	9	N	28	191	1	269	7	133
12	7316	X	7027	-0-	-289	-0-	6980	2	47	9	N	43					176
01	7192	X	6838	-0-	-354	-0-	6788	2	50	9	N	45					221
02	6328	X	5286	-0-	-1042	-0-	5285	2	1	9	N	1					222
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					222

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	582	2	86	9	N	78					730
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	489	2	105	9	N	95	181	1	469	7	175
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	569	2	78	9	N	71					246
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3	117	1			132
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3681	-0-	-876	-0-	3343	2	338	9	N	307	194	1			670
11	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	3452	2	356	9	N	324	387	1	489	7	118
12	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3592	2	381	9	N	346	381	1			83
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	325	196	1			212
*02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3112	2	268	9	N	244	370	1			86
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					86

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	323	2	95	9	N	86	192	1			1244
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	515	2	154	9	N	140	195	1	1013	7	176
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	427	2	183	9	N	166					342
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	469	2	108	9	N	98					440
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	591	2	21	9	N	19	195	1			264
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	2308	2	112	9	N	102	185	1			463
11	2550	X	2361	-0-	-189	-0-	2261	2	100	9	N	91	356	7			198
12	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	2273	2	122	9	N	111	189	1			120
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	97					217
02	2184	X	2028	-0-	-156	-0-	1923	2	105	9	N	95	195	1			117
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					117

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	3809	2	74	9	N	67					480
11	4410	X	4025	-0-	-385	-0-	3949	2	76	9	N	69	163	7			386
12	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	3935	2	91	9	N	83	191	1			278
01	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	3857	2	75	9	N	68	227	1			119
02	3808	X	1132	-0-	-2676	-0-	1112	2	20	9	N	18					137
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					137

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4820	2	268	9	N	244	194	1			1105
11	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4615	2	260	9	N	236	195	1	844	7	302
12	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	4764	2	278	9	N	253	386	1			169
01	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4659	2	261	9	N	237	195	1			211
02	4620	X	1896	-0-	-2724	-0-	1790	2	106	9	N	96	197	1			110
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					110

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	4685	2			N	-0-					207
11	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	4517	2	246	9	N	224	191	1			240
12	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	4604	2	124	9	N	113					353
01	5022	X	4632	-0-	-390	-0-	4521	2	111	9	N	101	193	1			261
02	4312	X	3797	-0-	-515	-0-	3717	2	80	9	N	73					334
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					334

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5717	2	237	9	N	215	195	1			1836
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6223	2	272	9	N	247	191	1	1489	7	403
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5477	2	285	9	N	259	330	1			332
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4551	2	140	9	N	127	195	1			264
*02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3491	2	67	9	N	61					325
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					325

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	5744	2	190	9	N	173	190	1			398
11	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	5698	2	168	9	N	153	193	1	170	7	188
12	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	5799	2	191	9	N	174	194	1			168
01	6169	X	5953	-0-	-216	-0-	5747	2	206	9	N	187	179	1			176
02	5572	X	2282	-0-	-3290	-0-	2223	2	59	9	N	54					230
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					230

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5529	-0-	-733	-0-	5396	2	133	9	N	121	194	1			517
11	5880	X	5339	-0-	-541	-0-	5189	2	150	9	N	136	188	1	349	7	116
12	6076	X	5495	-0-	-581	-0-	5344	2	151	9	N	137					253
01	5952	X	5493	-0-	-459	-0-	5287	2	206	9	N	187	209	1			231
02	4984	X	2306	-0-	-2678	-0-	2236	2	70	9	N	64					295
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					295

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					211
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	828	2	99	9	N	90	193	1			108
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1097	2	81	9	N	74	64	1			118
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1120	2	78	9	N	71					189
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					214
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	5540	2	274	9	N	249	194	1			648
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5218	2	250	9	N	227	194	1	427	7	254
12	6293	X	5516	-0-	-777	-0-	5260	2	256	9	N	233	189	1			298
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	228	375	1			151
02	5684	X	2961	-0-	-2723	-0-	2870	2	91	9	N	83					234
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					234

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

10	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	3780	2	343	9	N	312	191	1			477
11	4410	X	3465	-0-	-945	-0-	3445	2	20	9	N	18	192	1			303
12	4557	X	3719	-0-	-838	-0-	3541	2	178	9	N	162	192	1			273
01	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	3299	2	156	9	N	142	194	1			221
02	3724	X	1339	-0-	-2385	-0-	1297	2	42	9	N	38					259
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					259

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1328	2	190	9	N	173	189	1			776
11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1268	2	209	9	N	190	193	1	483	7	290
12	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1280	2	196	9	N	178	378	1			90
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1268	2	239	9	N	217	192	1			115
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	544	2	90	9	N	82					197
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4592	2	91	9	N	83					665
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4610	2	167	9	N	152	195	1	272	7	350
12	4836	X	2254	-0-	-2582	-0-	2174	2	80	9	N	73	190	1			233
01	4836	X	3810	-0-	-1026	-0-	3736	2	74	9	N	67					300
02	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	3909	2	120	9	N	109					409
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					409

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	4895	2	182	9	N	165	178	1			630
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4594	2	238	9	N	216	195	1	353	7	298
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4718	2	243	9	N	221	383	1			136
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4678	2	264	9	N	240	188	1			188
02	4368	X	1381	-0-	-2987	-0-	1280	2	101	9	N	92	175	1			105
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					105

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	935	2	220	9	N	200	187	1			524
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	886	2	204	9	N	185	193	1	385	7	131
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1021	2	195	9	N	177	192	1			116
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	190	70	1			236
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1114	2	101	9	N	92	189	1			139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

10	2759	N	2402	-0-	-357	-0-	2356	2	46	9	N	42					311
11	2670	N	2480	-0-	-190	-0-	2381	2	99	9	N	90	193	1			208
12	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2416	2	54	9	N	49	101	1			156
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2408	2	58	9	N	53					209
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1001	2	53	9	N	48					257
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	3857	2	405	9	N	368	366	1			1752
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	3874	2	457	9	N	415	385	1	1320	7	462
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3636	2	259	9	N	235	577	1			120
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4164	2	530	9	N	482	365	1			237
*02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2236	2	141	9	N	128	192	1			173
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5668	-0-	-656	-0-	5581	2	87	9	N	79	190	1			103
11	6150	X	2659	-0-	-3491	-0-	2608	2	51	9	N	46					149
12	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	6118	2	85	9	N	77					226
01	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5855	2	100	9	N	91	195	1			122
02	5740	X	4471	-0-	-1269	-0-	4412	2	59	9	N	54					176
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					176

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2481	-0-	-743	-0-	2437	2	44	9	N	40					189
11	3120	X	2789	-0-	-331	-0-	2726	2	63	9	N	57					246
12	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3100	2	65	9	N	59	187	1			118
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3093	2	47	9	N	43					161
02	2604	X	796	-0-	-1808	-0-	785	2	11	9	N	10					171
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					171

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	1863	2	167	9	N	152	179	1			497
11	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1755	2	166	9	N	151	324	7			324
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1794	2	187	9	N	170	380	1			114
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1708	2	146	9	N	133	192	1			55
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1194	2	90	9	N	82					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6549	-0-	-550	-0-	6183	2	366	9	N	333	192	1			312
11	6840	X	6598	-0-	-242	-0-	6115	2	483	9	N	439	575	1			176
12	7037	X	6684	-0-	-353	-0-	6263	2	421	9	N	383	376	1			183
01	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	6099	2	377	9	N	343	373	1			153
02	6244	X	3289	-0-	-2955	-0-	3145	2	144	9	N	131	184	1			100
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					100

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	12056	-0-	-189	-0-	11718	2	338	9	N	307	193	1			666
11	11850	X	9064	-0-	-2786	-0-	8812	2	252	9	N	229	384	1	385	7	126
12	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12291	2	369	9	N	335	194	1			267
01	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12223	2	308	9	N	280	386	1			161
02	10892	X	10597	-0-	-295	-0-	10322	2	275	9	N	250					411
03	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					411

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1489	2	77	9	N	70					312
11	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1300	2	58	9	N	53	189	1	100	7	76
12	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	1243	2	58	9	N	53					129
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1164	2	53	9	N	48					177
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					179
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5561	-0-	-112	-0-	5378	2	183	9	N	166	181	1			665
11	5490	X	5273	-0-	-217	-0-	5097	2	176	9	N	160	193	1	474	7	158
12	5673	X	5396	-0-	-277	-0-	5216	2	180	9	N	164	191	1			131
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	170	188	1			113
02	5040	X	4361	-0-	-679	-0-	4233	2	128	9	N	116					229
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					229

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4293	-0-	-295	-0-	4203	2	90	9	N	82	183	1			335
11	4440	X	3179	-0-	-1261	-0-	3150	2	29	9	N	26	136	7			225
12	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3864	2	87	9	N	79					304
01	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4058	2	96	9	N	87	193	1			198
02	4088	X	2972	-0-	-1116	-0-	2933	2	39	9	N	35					233
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					233

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2967	2	153	9	N	139					600
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2858	2	161	9	N	146	181	1	286	7	279
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2962	2	182	9	N	165	181	1			263
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2837	2	134	9	N	122					385
02	2240	X	1932	-0-	-308	-0-	1859	2	73	9	N	66	193	1			258
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					258

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	3399	2	121	9	N	110					608
11	3690	X	2693	-0-	-997	-0-	2601	2	92	9	N	84	177	1	336	7	179
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3646	2	143	9	N	130					309
01	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	3553	2	132	9	N	120	183	1			246
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					246
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					246

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6372	2	391	9	N	355	192	1			2057
11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	5414	2	795	9	N	723	579	1	1630	7	571
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5012	2	724	9	N	658	955	1			274
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5180	2	574	9	N	522	384	1			412
02	3920	X	2270	-0-	-1650	-0-	1879	2	391	9	N	355	194	1			573
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					573

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23746	X	18025	-0-	-5721	-0-	15671	2	2354	9	N	2140	2157	1			361
11	22320	X	17495	-0-	-4825	-0-	15188	2	2307	9	N	2097	1948	1			510
12	22072	X	16966	-0-	-5106	-0-	14854	2	2112	9	N	1920	2042	1			388
01	21204	X	15595	-0-	-5609	-0-	13636	2	1959	9	N	1781	1879	1			290
02	18508	X	470	-0-	-18038	-0-	75	2	395	9	N	359	532	1			117
03	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					117

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	310	1	1006	3	N	4					170
							4	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	300	1	1009	3	N	13					183
							14	9									
12	1581	N	994	-0-	-587	-0-	310	1	675	3	N	8					191
							9	9									
01	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	310	1	826	3	N	15					206
							17	9									
02	1232	N	1006	-0-	-226	-0-	280	1	697	3	N	26					232
							29	9									
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	310	1	727	3	N	7	185	1			54
							8	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

10	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3230	3	73	9	N	66	174	1			114
11	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	3123	3	67	9	N	61					175
12	3441	X	3337	-0-	-104	-0-	3236	3	101	9	N	92					267
01	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3169	3	95	9	N	86	175	1			178
02	2996	X	2599	-0-	-397	-0-	2556	3	43	9	N	39					217
03	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3259	3	59	9	N	54					271

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

10	868	N	765	-0-	-103	-0-	734	3	31	9	N	28					158
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	704	3	36	9	N	33					191
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	729	3	33	9	N	30					221
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	706	3	32	9	N	29	190	1			60
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	550	3	29	9	N	26					86
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	705	3	37	9	N	34					120

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

10	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	310	1	1042	3	N	8					80
							9	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	300	1	1259	3	N	15					95
							17	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	310	1	1286	3	N	15					110
							17	9									
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	310	1	1235	3	N	15					125
							17	9									
02	1484	N	1189	-0-	-295	-0-	280	1	897	3	N	11					136
							12	9									
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	310	1	1276	3	N	18					154
							20	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

10	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					145
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					145
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					145
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					145
02	812	N	674	-0-	-138	-0-	674	3			N	-0-					145
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					145

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

10	651 N	587	-0-	-64 B	-5907	62	1	525	2	N	-0-			-0-
11	630 N	679	-0-	49 B	-5858	60	1	619	2	N	-0-			-0-
12	651 N	677	-0-	26 B	-5832	62	1	615	2	N	-0-			-0-
01	589 N	647	-0-	58 B	-5774	62	1	585	2	N	-0-			-0-
02	616 N	365	-0-	-251 B	-5774	46	1	319	2	N	-0-			-0-
03	682 N	628	-0-	-54 B	-5774	56	1	572	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

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

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

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

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

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

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	1071	-0-	-2928	-0-	830	2	241	9	N	219	191	1			225
11	1410	X	480	-0-	-930	-0-	316	2	164	9	N	149	191	1			183
12	1457	X	188	-0-	-1269	-0-	23	2	165	9	N	150	191	1			142
01	1333	X	1197	-0-	-136	-0-	889	2	308	9	N	280	190	1			232
02	1120	X	782	-0-	-338	-0-	583	2	199	9	N	181	175	1			238
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					238

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4647	2	228	9	N	207	189	1			285
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5232	2	266	9	N	242	377	1			150
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4533	2	188	9	N	171	189	1			132
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5383	2	279	9	N	254	188	1			198
02	3836	X	2989	-0-	-847	-0-	2878	2	111	9	N	101	181	1			118
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					118

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2509	2	222	9	N	202	187	1			288
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2514	2	212	9	N	193	186	1			295
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2451	2	205	9	N	186	184	1			297
01	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2471	2	206	9	N	187	189	1			295
02	2464	X	1785	-0-	-679	-0-	1660	2	125	9	N	114	192	1			217
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					217

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

10	2666	X	2099	-0-	-567	-0-	2046	2	53	9	N	48	191	1			227
11	1980	X	1959	-0-	-21	-0-	1834	2	125	9	N	114	184	1			157
12	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	1687	2	166	9	N	151	188	1			120
01	1767	X	1682	-0-	-85	-0-	1566	2	116	9	N	105					225
02	1904	X	673	-0-	-1231	-0-	610	2	63	9	N	57	187	1			95
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					95

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

10	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	4002	2	87	9	N	79	191	1			97
11	4500	X	4048	-0-	-452	-0-	3951	2	97	9	N	88					185
12	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	4100	2	118	9	N	107	194	1			98
01	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	3931	2	109	9	N	99					197
02	3696	X	2381	-0-	-1315	-0-	2319	2	62	9	N	56					253
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					253

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

10	682	N	645	-0-	-37	-0-	384	1	261	3	N	-0-				38
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	372	1	261	3	N	-0-				38
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	384	1	255	3	N	-0-				38
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	384	1	266	3	N	-0-				38
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	347	1	215	3	N	-0-				38
*03	651	N	638	-0-	-13	-0-	384	1	254	3	N	-0-				38

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					21
11	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-					21
12	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					21
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					21
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					21
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

10	868 N	846	-0-	-22	-0-	384	1	462	3	N	-0-					3
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	372	1	473	3	N	-0-					3
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-					3
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	384	1	504	3	N	-0-					3
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	347	1	404	3	N	-0-					3
*03	868 N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-					3

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	384	1	1444	3	N	-0-					98
11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	372	1	1667	3	N	-0-					98
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	384	1	1542	3	N	11					109
						12	9									
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	384	1	1653	3	N	10					119
						11	9									
02	1904 N	1437	-0-	-467	-0-	347	1	1083	3	N	6					125
						7	9									
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	384	1	1557	3	N	17					142
						19	9									

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2020 - P/A 08/13/20

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

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

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 N	290	-0-	-361	-0-	290	3			N	-0-					79
11	600 N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					79
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					79
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					79
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					79
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	650	3	155	9	N	141	189	1			31

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOESCH WELL #: RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-					199
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					199
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					199
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					199
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	28	1	7	2	N	-0-					199
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	726	3	24	9	N	22	32	1			31
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	592	2	28	9	N	25					69
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	509	2	45	9	N	41	93	1			17
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	592	2	44	9	N	40					57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

10	2046	X	1539	-0-	-507	-0-	60	1	1479	2	N	-0-					43
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	60	1	2293	2	N	-0-					43
12	2139	X	1705	-0-	-434	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					43
01	2139	X	1817	-0-	-322	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					43
02	2184	X	1297	-0-	-887	-0-	36	1	1261	2	N	-0-					43
03	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	62	1	2263	2	N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	465	2	26	9	N	24	167	1			5
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	475	2	51	9	N	46					51
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	492	2	21	9	N	19					70
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6					76
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	108	2	10	9	N	9					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

10	2449	X	1898	-0-	-551	-0-	1554	1	257	2	Y	79	175	1	2	8	39
							87	9									
11	2370	X	1336	-0-	-1034	-0-	1201	1	135	9	Y	123	3	8			159
12	2387	X	1875	-0-	-512	-0-	1763	1	112	9	Y	102	183	1	4	8	74
01	2387	X	1580	-0-	-807	-0-	1402	1	178	9	Y	162	2	8			234
02	1960	X	1108	-0-	-852	-0-	1025	1	83	9	Y	75	172	1			137
03	1891	X	1253	-0-	-638	-0-	1146	1	107	9	Y	97	174	1	3	8	57

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

10	992	X	365	-0-	-627	-0-	214	1	139	2	Y	11					173
							12	9									
11	660	X	455	-0-	-205	-0-	336	1	96	2	Y	21					194
							23	9									
12	558	N	230	-0-	-328	-0-	178	1	49	2	Y	3					197
							3	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	240	1	165	2	Y	39	178	1			58
							43	9									
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	141	1	152	2	Y	22					80
							24	9									
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	364	1	129	2	Y	53					133
							58	9									

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					88
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					88
*12	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					88
*01 DELQ PR			1172	-0-	1172	1172	1172	2			N	-0-					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1172					N	NO RPT					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1172					N	NO RPT					88

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					211
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					211
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	116					327
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	329	1			31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					172
11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	7933	2	113	9	N	103					175
*12	8618	X	8133	-0-	-485	-0-	8010	2	123	9	N	112	187	1			100
*01 DELQ PR			8120	-0-	8120	8120	7997	2	123	9	N	112					212
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	420					N	NO RPT					212
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	420					N	NO RPT					212

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					205
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5518	2	188	9	N	171	179	1			197
*12	4805	X	30	-0-	-4775	-0-	30	2			N	-0-					197
*01 DELQ PR			881	-0-	881	881	830	2	51	9	N	46	193	1			50
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	881					N	NO RPT					50
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	881					N	NO RPT					50

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					278
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6114	2	100	9	N	91					289
*12	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7330	2	64	9	N	58					347
*01 DELQ PR			8207	-0-	8207	8207	8041	2	166	9	N	151	229	1			269
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	4959					N	NO RPT					269
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4959					N	NO RPT					269

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	100	1			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

10	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	3610	2	133	9	N	121	188	1			613
11	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	2999	2	199	9	N	181	192	1	473	7	129
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	3960	2	210	9	N	191	192	1			128
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4370	2	246	9	N	224	150	1			202
02	3612	X	2754	-0-	-858	-0-	2634	2	120	9	N	109					311
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					311

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

10	6107	X	5211	-0-	-896	-0-	5072	2	139	9	N	126	193	1			647
11	5490	X	5096	-0-	-394	-0-	4952	2	144	9	N	131	193	1	474	7	111
12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5445	2	166	9	N	151	186	1			76
01	5549	X	5478	-0-	-71	-0-	5344	2	134	9	N	122	61	1			137
02	5012	X	4385	-0-	-627	-0-	4351	2	34	9	N	31					168
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					168

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

10	7502	X	6419	-0-	-1083	-0-	6055	2	364	9	N	331	375	1			1470
11	7260	X	6081	-0-	-1179	-0-	5743	2	338	9	N	307	379	1	1165	7	233
12	7502	X	6151	-0-	-1351	-0-	5782	2	369	9	N	335	386	1			182
01	6882	X	5754	-0-	-1128	-0-	5482	2	272	9	N	247	189	1			240
02	5936	X	4004	-0-	-1932	-0-	3775	2	229	9	N	208					448
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					448

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					398
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	252	7			146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	79	1			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-			-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	N	-0-			-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	832	-0-	-344	-0-	42	1	790	3	N	-0-			-0-
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	3	N	-0-			-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

10	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-			-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	45	1	1906	3	N	-0-			-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	47	1	1975	3	N	-0-			-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	47	1	1955	3	N	-0-			-0-
02	1820 N	1292	-0-	-528	-0-	39	1	1253	3	N	-0-			-0-
*03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	47	1	2093	3	N	-0-			-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					33
11	2490 X	2322	-0-	-168	-0-	2318	2	4	9	N	4					37
*12	2573 X	2369	-0-	-204	-0-	2369	2			N	-0-					37
*01	DELQ PR	2330	-0-	2330	2330	2330	2			N	-0-					37
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	90					N	NO RPT					37
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	90					N	NO RPT					37

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					113
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5164	2	35	9	N	32					171
*12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5344	2	30	9	N	27					198
*01	DELQ PR	5356	-0-	5356	5356	5295	2	61	9	N	55	180	1			73
02	868 X	NO RPT	-0-	-868	4488					N	NO RPT					73
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4488					N	NO RPT					73

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					115
11	5160 X	5056	-0-	-104	-0-	5017	2	39	9	N	35					178
*12	5301 X	5074	-0-	-227	-0-	5038	2	36	9	N	33	177	1			34
*01	DELQ PR	5087	-0-	5087	5087	5069	2	18	9	N	16					50
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	411					N	NO RPT					50
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	411					N	NO RPT					50

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					67
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					67
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					67
*01	DELQ PR	113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					67

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					198
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					198
*12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					198
*01	DELQ	PR	547	-0-	547	547	547	2			N	-0-					198
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT					198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT					198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19530	#	18150	-0-	-1380	-0-	18150	3			N	-0-					-0-
11	18630	#	17273	-0-	-1357	-0-	17273	3			N	-0-					-0-
12	18755	#	17633	-0-	-1122	-0-	17633	3			N	-0-					-0-
01	18383	#	17421	-0-	-962	-0-	17421	3			N	-0-					-0-
02	16604	#	16044	-0-	-560	-0-	16044	3			N	-0-					-0-
*03	18185	R	18185	-0-	-0-	-0-	18185	3			N	-0-					-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	30	1	928	2	N	-0-					227
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	N	-0-					227
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	-0-					227
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	N	-0-					227
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	N	-0-					227
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	1					228
							1	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

10	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					67
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	223	2	2	9	N	2					69
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					70
01	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	-0-					70
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	140	2	3	9	N	3					73
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	N	4					77

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1320	-0-	-810	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1234	-0-	-905	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1030	-0-	-202	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

10	1705	#	1423	-0-	-282	-0-	1423	3			Y	-0-					46
11	1650	#	1437	-0-	-213	-0-	1437	3			Y	-0-					46
12	1705	#	1011	-0-	-694	-0-	1009	3	2	9	Y	2					48
01	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1575	3	15	9	Y	14					62
02	1260	#	806	-0-	-454	-0-	797	3	9	9	Y	8					70
*03	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	1613	3	19	9	Y	17					87

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					74
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					74
12	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					74
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					74
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					74
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					74

MATHERS (MORROW) //CONT.// 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					77
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					77
12	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			N	-0-					77
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1518	3	8	9	N	7					84
02	1484 N	903	-0-	-581	-0-	897	3	6	9	N	5					89
03	1550 N	862	-0-	-688	-0-	856	3	6	9	N	5					94

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					12
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					36
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					36
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					253
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	238	7			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

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

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

10	961 X	290	-0-	-671	-0-	290	2			Y	-0-					107
11	990 X	278	-0-	-712	-0-	278	2			Y	-0-					107
12	1023 X	289	-0-	-734	-0-	289	2			Y	-0-					107
01	1023 X	283	-0-	-740	-0-	283	2			Y	-0-					107
02	756 X	239	-0-	-517	-0-	239	2			Y	-0-					107
*03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

10	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	2			Y	-0-					23
11	600 N	367	-0-	-233	-0-	366	2	1	9	Y	1					24
12	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					24
01	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2			Y	-0-					24
02	336 N	207	-0-	-129	-0-	207	2			Y	-0-					24
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	293	2	1	9	Y	1					25

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

10	4278 X	4075	-0-	-203	-0-	62	1	3962	2	Y	46					103
						51	9									
11	4140 X	3903	-0-	-237	-0-	72	1	3781	2	Y	45					148
						50	9									
12	4030 X	4024	-0-	-6	-0-	74	1	3892	2	Y	53	168	1			33
						58	9									
01	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	74	1	3836	2	Y	52					85
						57	9									
02	3640 X	3186	-0-	-454	-0-	67	1	3094	2	Y	23					108
						25	9									
*03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	74	1	3911	2	Y	55	1	8			162
						61	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6999	-0-	-1030	-0-	55	1	6825	2	Y	108					157
							119	9									
11	7620	X	7379	-0-	-241	-0-	150	1	7109	2	Y	109	180	1	1	8	85
							120	9									
12	7719	X	7331	-0-	-388	-0-	155	1	7051	2	Y	114					199
							125	9									
01	7657	X	7286	-0-	-371	-0-	155	1	6990	2	Y	128	190	1			137
							141	9									
02	6888	X	6024	-0-	-864	-0-	128	1	5807	2	Y	81	184	1			34
							89	9									
*03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	155	1	7383	2	Y	94	1	8			127
							103	9									

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4233	-0-	-1595	-0-	55	1	4175	2	Y	3	168	1			93
							3	9									
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	150	1	5457	2	Y	34					127
							37	9									
12	5301	X	3908	-0-	-1393	-0-	143	1	3734	2	Y	28					155
							31	9									
01	5301	X	5260	-0-	-41	-0-	155	1	4987	2	Y	107	174	1			88
							118	9									
02	4788	X	4275	-0-	-513	-0-	140	1	4058	2	Y	70					158
							77	9									
*03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	155	1	5853	2	Y	154					312
							169	9									

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3664	-0-	-676	-0-	94	1	3526	2	Y	40					88
							44	9									
11	4080	X	3675	-0-	-405	-0-	108	1	3495	2	Y	65					153
							72	9									
12	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	112	1	3855	2	Y	62	183	1			32
							68	9									
01	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	112	1	3811	2	Y	60					92
							66	9									
02	3528	X	2995	-0-	-533	-0-	54	1	2930	2	Y	10					102
							11	9									
03	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	3614	2	132	9	Y	120	190	1			32

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6511	-0-	-92	-0-	55	1	6311	2	Y	132	173	1			99
							145	9									
11	7050	X	6840	-0-	-210	-0-	150	1	6576	2	Y	104	1	8			202
							114	9									
12	7285	X	6929	-0-	-356	-0-	155	1	6621	2	Y	139	188	1	1	8	152
							153	9									
01	7285	X	6896	-0-	-389	-0-	155	1	6607	2	Y	122	183	1	1	8	90
							134	9									
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	135	1	6305	2	Y	73					163
							80	9									
03	7068	X	4547	-0-	-2521	-0-	155	1	4311	2	Y	74	186	1	1	8	50
							81	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5820	-0-	-535	-0-	55	1	5609	2	N	142	172	1			165
							156	9									
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	150	1	5843	2	N	130	184	1	1	8	110
							143	9									
12	6076	X	5538	-0-	-538	-0-	141	1	5311	2	N	78	1	8			187
							86	9									
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	150	1	6098	2	N	208	187	1	1	8	207
							229	9									
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	140	1	7018	2	N	158	178	1			187
							174	9									
03	6355	X	5608	-0-	-747	-0-	144	1	5318	2	N	133	182	1	1	8	137
							146	9									

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

10	3255	X	1200	-0-	-2055	-0-	26	1	1152	2	Y	20					116
							22	9									
11	3150	X	1117	-0-	-2033	-0-	72	1	1032	2	Y	12					128
							13	9									
12	3224	X	891	-0-	-2333	-0-	61	1	821	2	Y	8					136
							9	9									
01	3224	X	961	-0-	-2263	-0-	46	1	915	2	Y	-0-					136
02	1596	X	710	-0-	-886	-0-	46	1	618	2	Y	42					178
							46	9									
*03	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	2	Y	57					235
							63	9									

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

10	8990	X	6264	-0-	-2726	-0-	22	1	6049	2	Y	175	183	1			109
							193	9									
11	8700	X	6042	-0-	-2658	-0-	72	1	5790	2	Y	164	183	1	1	8	89
							180	9									
12	6169	X	5932	-0-	-237	-0-	73	1	5682	2	Y	161	184	1	1	8	65
							177	9									
01	6169	X	5783	-0-	-386	-0-	74	1	5514	2	Y	177	182	1	1	8	59
							195	9									
02	5572	X	5440	-0-	-132	-0-	67	1	5242	2	Y	119					178
							131	9									
*03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	74	1	6378	2	Y	146	181	1	1	8	142
							161	9									

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

10	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	55	1	4596	2	Y	96					157
							106	9									
11	4740	X	4675	-0-	-65	-0-	150	1	4417	2	Y	98	163	1	1	8	91
							108	9									
12	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	155	1	4275	2	Y	86	1	8			176
							95	9									
01	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	155	1	3806	2	Y	135	179	1	1	8	131
							149	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	140	1	4595	2	Y	135					266
							149	9									
03	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	155	1	4121	2	Y	108	181	1	1	8	192
							119	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	26 53	1 9	3554	2	N	48	175	1			23
11	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	72 51	1 9	3465	2	N	46					69
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	74 72	1 9	3760	2	N	65					134
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	74 81	1 9	3699	2	N	74	183	1			25
02	3360	X	2498	-0-	-862	-0-	67 43	1 9	2388	2	N	39					64
03	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	74 66	1 9	3691	2	N	60					124

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

10	12524	X	11094	-0-	-1430	-0-	74 205	1 9	10815	2	N	186	165	1			68
11	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	72 263	1 9	12898	2	N	239	180	1	2	8	125
12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	74 275	1 9	12569	2	N	250	181	1	2	8	192
01	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	74 262	1 9	12477	2	N	238	371	1	2	8	57
02	11312	X	11310	-0-	-2	-0-	67 218	1 9	11025	2	N	198	185	1			70
*03	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	74 249	1 9	12770	2	N	226	172	1	2	8	122

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

10	13423	X	11287	-0-	-2136	-0-	26 163	1 9	11098	2	N	148	180	1			101
11	12750	X	9428	-0-	-3322	-0-	72 111	1 9	9245	2	N	101	2	8			200
12	12834	X	11889	-0-	-945	-0-	74 182	1 9	11633	2	N	165	184	1	1	8	180
01	12834	X	9605	-0-	-3229	-0-	74 142	1 9	9389	2	N	129	183	1	1	8	125
02	11368	X	6667	-0-	-4701	-0-	65 109	1 9	6493	2	N	99					224
*03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	74 162	1 9	12182	2	N	147	183	1	1	8	187

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7524	-0-	-1001	-0-	45	1	7356	2	N	112					167
							123	9									
11	8250	X	7971	-0-	-279	-0-	150	1	7661	2	N	145	181	1	2	8	129
							160	9									
12	8525	X	7924	-0-	-601	-0-	155	1	7614	2	N	141	186	1	2	8	82
							155	9									
01	8525	X	7938	-0-	-587	-0-	155	1	7615	2	N	153	184	1	2	8	49
							168	9									
02	7448	X	6227	-0-	-1221	-0-	121	1	6005	2	N	92					141
							101	9									
03	8246	X	7298	-0-	-948	-0-	155	1	6969	2	N	158	185	1	2	8	112
							174	9									

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

10	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	62	1	5658	2	N	131	182	1			142
							144	9									
11	6300	X	5742	-0-	-558	-0-	72	1	5527	2	N	130	179	1			93
							143	9									
12	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	74	1	5584	2	N	140	163	1			70
							154	9									
01	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	74	1	5443	2	N	139	182	1			27
							153	9									
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	34	1	6111	2	N	83					110
							91	9									
03	5921	X	5807	-0-	-114	-0-	5627	2	180	9	N	164	177	1			97

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

10	9145	X	8846	-0-	-299	-0-	62	1	8632	2	N	138	165	1			42
							152	9									
11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	72	1	8947	2	N	153	160	1	1	8	34
							168	9									
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	74	1	9345	2	N	177	168	1	1	8	42
							195	9									
01	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	74	1	8971	2	N	176	177	1	1	8	40
							194	9									
02	8260	X	6796	-0-	-1464	-0-	67	1	6598	2	N	119					159
							131	9									
03	9145	X	9022	-0-	-123	-0-	74	1	8777	2	N	155	161	1	1	8	152
							171	9									

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

10	8742	X	7898	-0-	-844	-0-	7713	2	185	9	N	168					207
11	8130	X	7564	-0-	-566	-0-	7391	2	173	9	N	157	336	1			28
12	8277	X	7735	-0-	-542	-0-	7540	2	195	9	N	177	160	1			45
01	8246	X	7653	-0-	-593	-0-	7469	2	184	9	N	167	172	1			40
02	7336	X	5957	-0-	-1379	-0-	19	1	5809	2	N	117					157
							129	9									
*03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7713	2	252	9	N	229	227	1			159

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	12494	-0-	-588	-0-	94	1	12193	2	N	188	179	1			134
							207	9									
11	12600	X	12534	-0-	-66	-0-	108	1	12226	2	N	182	184	1			132
							200	9									
12	13020	X	12476	-0-	-544	-0-	112	1	12121	2	N	221	353	1			-0-
							243	9									
01	13020	X	11827	-0-	-1193	-0-	112	1	11482	2	N	212	185	1			27
							233	9									
02	11704	X	8518	-0-	-3186	-0-	101	1	8318	2	N	90					117
							99	9									
03	12958	X	11548	-0-	-1410	-0-	108	1	11142	2	N	271	385	1			3
							298	9									

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	9106	-0-	-1310	-0-	78	1	8805	2	N	203	179	1			94
							223	9									
11	10020	X	9389	-0-	-631	-0-	87	1	9050	2	N	229	178	1			145
							252	9									
12	10354	X	9890	-0-	-464	-0-	90	1	9530	2	N	245	363	1			27
							270	9									
01	10354	X	9473	-0-	-881	-0-	93	1	9137	2	N	221	180	1			68
							243	9									
02	8764	X	6610	-0-	-2154	-0-	52	1	6364	2	N	176	180	1			64
							194	9									
03	9889	X	8597	-0-	-1292	-0-	87	1	8270	2	N	218	202	1			80
							240	9									

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21049	X	19772	-0-	-1277	-0-	62	1	19175	2	N	486	531	1			167
							535	9									
11	20070	X	19070	-0-	-1000	-0-	72	1	18483	2	N	468	540	1			95
							515	9									
12	20522	X	19493	-0-	-1029	-0-	74	1	18880	2	N	490	543	1			42
							539	9									
01	20305	X	19279	-0-	-1026	-0-	74	1	18673	2	N	484	371	1			155
							532	9									
02	18172	X	16424	-0-	-1748	-0-	67	1	15911	2	N	405	367	1			193
							446	9									
03	19778	X	18277	-0-	-1501	-0-	74	1	17650	2	N	503	569	1			127
							553	9									

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8233	2	393	9	N	357	350	1			182
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8122	2	383	9	N	348	351	1	7	8	172
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8212	2	389	9	N	354	361	1	6	8	159
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8005	2	384	9	N	349	328	1	6	8	174
02	7532	X	6837	-0-	-695	-0-	6537	2	300	9	N	273	178	1			269
03	8339	X	7154	-0-	-1185	-0-	6817	2	337	9	N	306	535	1	7	8	33

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

10	19871	X	19465	-0-	-406	-0-	94	1	18946	2	N	386	358	1			139
							425	9									
11	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	108	1	18718	2	N	434	500	1	7	8	66
							477	9									
12	19871	X	18871	-0-	-1000	-0-	112	1	18278	2	N	437	342	1	6	8	155
							481	9									
01	19871	X	18503	-0-	-1368	-0-	112	1	17919	2	N	429	545	1	7	8	32
							472	9									
02	17948	X	16145	-0-	-1803	-0-	99	1	15707	2	N	308	184	1			156
							339	9									
03	19871	X	17813	-0-	-2058	-0-	112	1	17243	2	N	416	508	1	7	8	57
							458	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

10	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14323	2	260	9	N	236	194	1			125
11	15810	X	13028	-0-	-2782	-0-	12696	2	332	9	N	302	314	1			113
12	16337	X	13834	-0-	-2503	-0-	13586	2	248	9	N	225	188	1			150
01	16337	X	13876	-0-	-2461	-0-	13499	2	377	9	N	343	390	1			103
02	13160	X	11997	-0-	-1163	-0-	11997	2			N	-0-					103
*03	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	15255	2	542	9	N	493	476	1			120

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7126	2	92	9	N	84	160	1			75
11	7830	X	6412	-0-	-1418	-0-	6317	2	95	9	N	86	79	1			82
12	8091	X	6889	-0-	-1202	-0-	6759	2	130	9	N	118	71	1			129
01	8091	X	6846	-0-	-1245	-0-	6716	2	130	9	N	118	180	1			67
02	6524	X	6113	-0-	-411	-0-	5969	2	144	9	N	131					198
*03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7590	2	199	9	N	181	190	1			189

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11005	2	90	9	N	82	33	1			232
11	12060	X	9786	-0-	-2274	-0-	9755	2	31	9	N	28					260
12	12462	X	10597	-0-	-1865	-0-	10439	2	158	9	N	144	90	1			314
01	12462	X	10534	-0-	-1928	-0-	10372	2	162	9	N	147	368	1			93
02	10024	X	9390	-0-	-634	-0-	9218	2	172	9	N	156					249
*03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11721	2	220	9	N	200	260	1			189

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		6850	-0-	6850	59886	6850	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		10635	-0-	10635	70521	108	1	10527	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		13433	-0-	13433	83954	240	1	13193	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		8734	-0-	8734	92688	239	1	8495	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		9688	-0-	9688	102376	114	1	9574	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		10915	-0-	10915	113291	225	1	10690	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	S	8532	-0-	-613	-0-	566	1	7966	2	N	-0-					-0-
11	8577	S	8577	-0-	-0-	-0-	591	1	7984	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	9362	S	5105	-0-	-4257	-0-	285	1	4818	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	8525	S	8525	-0-	-0-	-0-	485	1	8038	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8008	S	6393	-0-	-1615	-0-	388	1	6005	2	N	-0-					-0-
*03	12034	S	12034	-0-	-0-	-0-	708	1	11323	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-				20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

10	63891	X	59247	-0-	-4644	-0-	59247	3			N	-0-				25
11	61230	X	56065	-0-	-5165	-0-	56065	3			N	-0-				25
12	61504	X	56662	-0-	-4842	-0-	56662	3			N	-0-				25
01	60698	X	55612	-0-	-5086	-0-	55612	3			N	-0-				25
02	54376	X	36146	-0-	-18230	-0-	36146	3			N	-0-				25
*03	60575	X	60575	-0-	-0-	-0-	60574	3	1	9	N	1				26

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	60	1	1221	2	Y	7						35
							8	9										
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	72	1	1177	2	Y	7						42
							8	9										
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1245	2	Y	5						47
							6	9										
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	7						54
							8	9										
02	1148	N	751	-0-	-397	-0-	67	1	678	2	Y	5	59	1				-0-
							6	9										
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	Y	7						7
							8	9										

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

10	2046	N	466	-0-	-1580	-0-	457	2	9	9	N	8					149
11	3000	N	3003	-0-	3	3	2959	2	44	9	N	40					189
12	2441	N	2438	-0-	-3	-0-	2401	2	37	9	N	34	190	1			33
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2450	2	35	9	N	32					65
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	920	2	22	9	N	20					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

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

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					74
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					74
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					74
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	23	-0-	-225	-0-	6	1	15	2	N	2			467
						2	9							
11	210 N	27	-0-	-183	-0-	4	1	23	2	N	-0-			467
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	N	-0-			467
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-			467
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	1			468
						1	9							
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	15	1	37	2	N	2			470
						2	9							

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
02	896 N	795	-0-	-101	-0-	795	2			N	-0-			-0-
*03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) 59833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
MCMORDIE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 083921 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

10	403 #	336	-0-	-67	-0-	333	3	3 9	N	3		140
11	390 #	348	-0-	-42	-0-	342	3	6 9	N	5		145
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	352	3	6 9	N	5		150
01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8 9	N	7		157
*02	336 #	291	-0-	-45	-0-	288	3	3 9	N	3		160
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		160

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

10	496 #	467	-0-	-29	-0-	47	1	420 3	N	-0-		249
11	527 R	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474 3	N	-0-		249
12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449 3	N	-0-		249
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465 3	N	-0-		249
02	448 #	310	-0-	-138	-0-	31	1	279 3	N	-0-		249
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		249

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	76	1	465	3	N	9					260
							10	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	98	1	599	3	N	35					295
							39	9									
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	56	1	341	3	N	15					310
							17	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	514	3	N	8					318
							9	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	359	3	N	13					331
							14	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					331

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

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

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

10	837	N	791	-0-	-46	-0-	111	1	680	3	N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	119	1	731	3	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	119	1	731	3	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	124	1	762	3	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	112	1	687	3	N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	418	2	17	9	N	15					85
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	408	2	17	9	N	15					100
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5					105
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					105
02	392	N	213	-0-	-179	-0-	213	2			N	-0-					105
03	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					105

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	N	8					68
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10					78
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	356	2	8	9	N	7					85
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10	87	1			8
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					8
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	290	2	24	9	N	22					30

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

10	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	2982	2	34	9	N	31	30	1			92
11	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2876	2	24	9	N	22	79	1			35
12	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	3062	2	28	9	N	25					60
01	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	2993	2	29	9	N	26					86
02	2772	X	2607	-0-	-165	-0-	2584	2	23	9	N	21	82	1			25
03	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2961	2	32	9	N	29					54

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	856	2	13	9	N	12					52
11	930	N	715	-0-	-215	-0-	704	2	11	9	N	10					62
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	689	2	13	9	N	12					74
01	868	N	760	-0-	-108	-0-	747	2	13	9	N	12	62	1			24
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					24
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	714	2	14	9	N	13					37

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

10	775	N	588	-0-	-187	-0-	585	2	3	9	N	3					57
11	720	N	343	-0-	-377	-0-	328	2	15	9	N	14					71
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1	41	1			31
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					36
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					36
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					36

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

10	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1663	2	20	9	N	18					45
11	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1585	2	17	9	N	15					60
12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1613	2	18	9	N	16					76
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1570	2	22	9	N	20					96
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					96
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1726	2	47	9	N	43	94	1			45

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

10	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2456	2	22	9	N	20					59
11	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	2337	2	20	9	N	18					77
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2415	2	6	9	N	5					82
01	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2407	2	26	9	N	24	67	1			39
02	2212	N	1888	-0-	-324	-0-	1885	2	3	9	N	3					42
*03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2					44

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

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

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

10	589	N	463	-0-	-126	-0-	462	2	1	9	N	1					40
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	N	7					47
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	415	2	6	9	N	5					52
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5					57
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					57
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					57

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	681	2	14	9	N	13					41
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	2	14	9	N	13					54
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7					61
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	642	2	14	9	N	13	58	1			16
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	642	2	4	9	N	4					20
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	604	2	12	9	N	11					31

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

10	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2249	2	20	9	N	18	95	1			20
11	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2174	2	20	9	N	18					38
12	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2249	2	29	9	N	26					64
01	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2224	2	35	9	N	32					96
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4	74	1			26
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	2	15	9	N	14					40

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

10	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					42
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	525	2	2	9	N	2					44
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	550	2	7	9	N	6					50
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4					54
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					54
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	506	2	7	9	N	6					60

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

10	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1529	2	8	9	N	7					37
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1487	2	9	9	N	8					45
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1511	2	10	9	N	9					54
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1438	2	7	9	N	6					60
02	1400	N	1225	-0-	-175	-0-	1219	2	6	9	N	5	52	1			13
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					13

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

10	868	N	724	-0-	-144	-0-	716	2	8	9	N	7					85
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	709	2	10	9	N	9	81	1			13
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					15
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2					17
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					17
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	678	2	6	9	N	5					22

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

10	651	N	605	-0-	-46	-0-	597	2	8	9	N	7					60
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	574	2	11	9	N	10					70
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					78
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	591	2	19	9	N	17	68	1			27
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	484	2	1	9	N	1					28
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	597	2	13	9	N	12					40

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	925	2	63	9	N	57	93	1			33
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	911	2	75	9	N	68	49	1			52
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	927	2	65	9	N	59	54	1			57
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	979	2	76	9	N	69	80	1			46
02	924	N	778	-0-	-146	-0-	746	2	32	9	N	29	44	1			31
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	995	2	108	9	N	98					129

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

10	2852	N	2763	-0-	-89	-0-	2710	2	53	9	N	48					158
11	2730	N	2684	-0-	-46	-0-	2623	2	61	9	N	55	113	1			100
12	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2692	2	57	9	N	52					152
01	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	2659	2	63	9	N	57	134	1			75
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23					98
03	2759	N	2248	-0-	-511	-0-	2200	2	48	9	N	44					142

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1407	2	18	9	N	16	58	1			15
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	N	9					24
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	N	14					38
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17					55
02	1400	N	937	-0-	-463	-0-	929	2	8	9	N	7					62
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	N	1					63

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

10	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	2646	2	30	9	N	27					109
11	2760	X	2602	-0-	-158	-0-	2583	2	19	9	N	17	102	1			24
12	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	2601	2	28	9	N	25					49
01	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2666	2	30	9	N	27					76
02	2492	X	2137	-0-	-355	-0-	2130	2	7	9	N	6	67	1			15
03	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2594	2	26	9	N	24					39

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4267	2	54	9	Y	49	64	1			28
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4262	2	50	9	Y	45	38	1			35
12	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	4385	2	59	9	Y	54	49	1			40
01	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4222	2	57	9	Y	52					92
02	4032	X	2998	-0-	-1034	-0-	2985	2	13	9	Y	12	86	1			18
03	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	3968	2	54	9	Y	49					67

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	832	2	3	9	Y	3					61
11	990	N	894	-0-	-96	-0-	891	2	3	9	Y	3					64
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1010	2	22	9	Y	20	56	1			28
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	Y	17					45
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					45
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	888	2	24	9	Y	22					67

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7649	2	98	9	Y	89	50	1			83
11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7309	2	102	9	Y	93	74	1			102
12	7905	X	7443	-0-	-462	-0-	7353	2	90	9	Y	82	95	1			89
01	7812	X	7440	-0-	-372	-0-	7333	2	107	9	Y	97	100	1			86
02	7028	X	5604	-0-	-1424	-0-	5554	2	50	9	Y	45	78	1			53
03	7750	X	7506	-0-	-244	-0-	7399	2	107	9	Y	97					150

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

10	6634	X	6097	-0-	-537	-0-	6003	2	94	9	N	85	123	1			56
11	6360	X	5900	-0-	-460	-0-	5813	2	87	9	N	79	55	1			80
12	6448	X	6102	-0-	-346	-0-	6013	2	89	9	N	81	78	1			83
01	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	5971	2	95	9	N	86	119	1			50
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6399	2	28	9	N	25					75
*03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6142	2	100	9	N	91	102	1			64

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

10	9393	X	8998	-0-	-395	-0-	8909	2	89	9	Y	81	120	1			61
11	9060	X	8902	-0-	-158	-0-	8816	2	86	9	Y	78	50	1			89
12	9145	X	8979	-0-	-166	-0-	8893	2	86	9	Y	78	100	1			67
01	9145	X	8566	-0-	-579	-0-	8478	2	88	9	Y	80					147
02	8260	X	7786	-0-	-474	-0-	7736	2	50	9	Y	45	120	1			72
03	9145	X	8727	-0-	-418	-0-	8705	2	22	9	Y	20					92

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

10	8370	X	7183	-0-	-1187	-0-	7082	2	101	9	Y	92	137	1			97
11	8100	X	6866	-0-	-1234	-0-	6802	2	64	9	Y	58	90	1			65
12	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	7927	2	92	9	Y	84	82	1			67
01	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	7910	2	100	9	Y	91	103	1			55
02	6496	X	5466	-0-	-1030	-0-	5419	2	47	9	Y	43					98
03	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	7055	2	85	9	Y	77	127	1			48

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

10	4495	X	4262	-0-	-233	-0-	4193	2	69	9	Y	63	71	1			70
11	4290	X	4095	-0-	-195	-0-	4029	2	66	9	Y	60	70	1			60
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4157	2	69	9	Y	63	16	1			107
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4116	2	69	9	Y	63	78	1			92
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4063	2	37	9	Y	34	83	1			43
03	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	3955	2	112	9	Y	102					145

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6597	-0-	-192	-0-	6502	2	95	9	Y	86					139
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6484	2	96	9	Y	87	178	1			48
12	6758	X	6640	-0-	-118	-0-	6554	2	86	9	Y	78					126
01	6727	X	6491	-0-	-236	-0-	6397	2	94	9	Y	85	141	1			70
02	6104	X	5347	-0-	-757	-0-	5280	2	67	9	Y	61	53	1			78
03	6758	X	6646	-0-	-112	-0-	6537	2	109	9	Y	99	77	1			100

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	12021	-0-	-348	-0-	11852	2	169	9	Y	154	113	1			144
11	11970	X	11607	-0-	-363	-0-	11455	2	152	9	Y	138	179	1			103
12	12245	X	11697	-0-	-548	-0-	11526	2	171	9	Y	155					258
01	12152	X	11398	-0-	-754	-0-	11212	2	186	9	Y	169	305	1			122
02	10976	X	10675	-0-	-301	-0-	10579	2	96	9	Y	87	109	1			100
03	12028	X	11655	-0-	-373	-0-	11508	2	147	9	Y	134	198	1			36

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5310	-0-	-456	-0-	5232	2	78	9	N	71	51	1			125
11	5550	X	5451	-0-	-99	-0-	5366	2	85	9	N	77	72	1			130
12	5673	X	5231	-0-	-442	-0-	5156	2	75	9	N	68	72	1			126
01	5673	X	5201	-0-	-472	-0-	5102	2	99	9	N	90	152	1			64
02	5124	X	4361	-0-	-763	-0-	4307	2	54	9	N	49	49	1			64
03	5642	X	5256	-0-	-386	-0-	5157	2	99	9	N	90	101	1			53

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	6205	2	111	9	Y	101	137	1			47
11	6480	X	6344	-0-	-136	-0-	6227	2	117	9	Y	106	106	1			47
12	6479	X	6431	-0-	-48	-0-	6306	2	125	9	Y	114					161
01	6479	X	6214	-0-	-265	-0-	6101	2	113	9	Y	103	183	1			81
02	5852	X	4794	-0-	-1058	-0-	4722	2	72	9	Y	65	82	1			64
03	6479	X	6224	-0-	-255	-0-	6114	2	110	9	Y	100					164

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6275	-0-	-297	-0-	6165	2	110	9	Y	100	86	1			136
11	6360	X	6259	-0-	-101	-0-	6146	2	113	9	Y	103	114	1			125
12	6479	X	6314	-0-	-165	-0-	6194	2	120	9	Y	109	117	1			117
01	6479	X	6147	-0-	-332	-0-	6027	2	120	9	Y	109	148	1			78
02	5852	X	5037	-0-	-815	-0-	4957	2	80	9	Y	73	65	1			86
03	6479	X	5944	-0-	-535	-0-	5828	2	116	9	Y	105					191

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	2715	2	40	9	Y	36	75	1			41
11	2700	X	2558	-0-	-142	-0-	2510	2	48	9	Y	44	35	1			50
12	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2652	2	32	9	Y	29	32	1			47
01	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2629	2	40	9	Y	36					83
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2664	2	45	9	Y	41	77	1			47
*03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2653	2	52	9	Y	47					94

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1708	-0-	-493	-0-	1698	2	10	9	Y	9					70
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2191	2	9	9	Y	8					78
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2011	2	33	9	Y	30					108
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	Y	6					114
02	2044	N	1706	-0-	-338	-0-	1702	2	4	9	Y	4	104	1			14
*03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2041	2	15	9	Y	14					28

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3019	2	36	9	Y	33					89
11	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	2979	2	31	9	Y	28					117
12	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	3043	2	33	9	Y	30					147
01	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3007	2	53	9	Y	48	164	1			31
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2832	2	24	9	Y	22					53
03	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2846	2	79	9	Y	72					125

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

10	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2009	2	2	9	N	2					37
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					37
12	2046 N	1984	-0-	-62	-0-	1983	2	1	9	N	1					38
01	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1981	2	1	9	N	1	24	1			15
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					15
03	1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1587	2	8	9	N	7					22

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

10	7564 X	7085	-0-	-479	-0-	6987	2	98	9	Y	89	139	1			44
11	7320 X	7215	-0-	-105	-0-	7117	2	98	9	Y	89					133
12	7874 X	7225	-0-	-649	-0-	7120	2	105	9	Y	95	95	1			133
01	7874 X	7448	-0-	-426	-0-	7326	2	122	9	Y	111	164	1			80
02	6748 X	4300	-0-	-2448	-0-	4237	2	63	9	Y	57	70	1			67
*03	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8235	2	96	9	Y	87	32	1			122

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

10	9114 X	8809	-0-	-305	-0-	8680	2	129	9	N	117					225
11	8820 X	8456	-0-	-364	-0-	8318	2	138	9	N	125	272	1			78
12	9083 X	8529	-0-	-554	-0-	8395	2	134	9	N	122					200
01	8959 X	8534	-0-	-425	-0-	8372	2	162	9	N	147	247	1			100
02	8036 X	7020	-0-	-1016	-0-	6931	2	89	9	N	81					181
03	8804 X	8044	-0-	-760	-0-	7947	2	97	9	N	88	163	1			106

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

10	1798 X	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			Y	-0-					15
11	1710 X	1350	-0-	-360	-0-	1347	2	3	9	Y	3					18
12	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1402	2			Y	-0-					18
01	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			Y	-0-					18
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					18
*03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4	9	Y	4					22

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

10	5146 X	4863	-0-	-283	-0-	4750	2	113	9	N	103	51	1			144
11	4920 X	4752	-0-	-168	-0-	4629	2	123	9	N	112	176	1			80
12	5084 X	4741	-0-	-343	-0-	4624	2	117	9	N	106					186
01	5022 X	4833	-0-	-189	-0-	4700	2	133	9	N	121	235	1			72
02	4536 X	3836	-0-	-700	-0-	3772	2	64	9	N	58					130
03	4898 X	4803	-0-	-95	-0-	4679	2	124	9	N	113	96	1			147

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

10	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2438	2	65	9	N	59					111
11	2730 X	2507	-0-	-223	-0-	2441	2	66	9	N	60	88	1			83
12	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	2546	2	79	9	N	72					155
01	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2449	2	83	9	N	75	169	1			61
02	2408 X	2067	-0-	-341	-0-	2008	2	59	9	N	54	35	1			80
03	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	2514	2	81	9	N	74	99	1			55

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2542	-0-	-558	-0-	2464	2	78	9	N	71	107	1			89
11	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	2471	2	73	9	N	66	104	1			51
12	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2527	2	57	9	N	52					103
01	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	2578	2	78	9	N	71	109	1			65
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2445	2	57	9	N	52	56	1			61
03	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	2541	2	72	9	N	65					126

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4567	2	75	9	N	68	101	1			103
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4441	2	87	9	N	79	93	1			89
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4484	2	74	9	N	67	53	1			103
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4401	2	79	9	N	72	111	1			64
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4100	2	67	9	N	61					125
*03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4462	2	78	9	N	71	93	1			103

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6066	-0-	-599	-0-	5971	2	95	9	N	86	123	1			48
11	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	5885	2	85	9	N	77	48	1			77
12	6541	X	5994	-0-	-547	-0-	5916	2	78	9	N	71	78	1			70
01	6386	X	5952	-0-	-434	-0-	5830	2	122	9	N	111	131	1			50
02	5768	X	4575	-0-	-1193	-0-	4545	2	30	9	N	27	39	1			38
03	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5767	2	114	9	N	104					142

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	8061	-0-	-154	-0-	7947	2	114	9	N	104					225
11	7950	X	7917	-0-	-33	-0-	7809	2	108	9	N	98	144	1			179
12	8215	X	7605	-0-	-610	-0-	7499	2	106	9	N	96	121	1			154
01	8091	X	7757	-0-	-334	-0-	7634	2	123	9	N	112	107	1			159
02	7392	X	5714	-0-	-1678	-0-	5642	2	72	9	N	65	132	1			92
03	8184	X	7766	-0-	-418	-0-	7653	2	113	9	N	103					195

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	4379	2	68	9	N	62					126
11	4890	X	4384	-0-	-506	-0-	4314	2	70	9	N	64	115	1			75
12	4712	X	4698	-0-	-14	-0-	4624	2	74	9	N	67	95	1			47
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4598	2	77	9	N	70					117
02	4116	X	3453	-0-	-663	-0-	3397	2	56	9	N	51					168
03	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	4270	2	55	9	N	50					218

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12					73
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					83
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6					89
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3095	2	30	9	N	27					70
11	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					69
*12	3100	N	3168	-0-	68	68	3081	2	87	9	N	79					148
01	2908	N	2840	-0-	-68	-0-	2840	2			N	-0-					148
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					148
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					148

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					181
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	881	2	196	9	N	178					178
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	985	2	26	9	N	24	180	1			22
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1785	2	14	9	N	13					77
11	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	1726	2	28	9	N	25					102
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15					117
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	196	1			95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					120
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	48	1			73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4853	-0-	-1099	-0-	4758	2	95	9	N	86	323	1			70
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5515	2	105	9	N	95					165
*12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5898	2	92	9	N	84	132	1			117
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5319	2	86	9	N	78	82	1			113
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					113
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					113

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	N	-0-					35
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	60	1	1490	2	N	-0-					35
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	N	-0-					35
01	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					35
02	1428	N	1008	-0-	-420	-0-	46	1	962	2	N	-0-					35
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					181
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	2	6	9	N	5	184	1			2
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					2
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3			N	-0-					102
11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	3			N	-0-					102
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					102
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					102
02	980	N	612	-0-	-368	-0-	612	3			N	-0-					102
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8					99
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	555	2	7	9	N	6					105
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	488	2	2	9	N	2					107
01	682	N	312	-0-	-370	-0-	310	2	2	9	N	2					109
02	532	N	79	-0-	-453	-0-	79	2			N	-0-					109
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					119

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	N	4					51
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					54
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					54
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	248	2	12	9	N	11					65
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					66
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					66

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				104
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-				104
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				104
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-				104
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	2	2	2	9	N	2				106
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2	9	N	2				108

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1				7
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				7
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				7
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				7
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-				7
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

10	837	N	749	-0-	-88	-0-	736	2	13	9	N	12				151
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	722	2	14	9	N	13				164
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	704	2	18	9	N	16				180
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	715	2	11	9	N	10				190
02	700	N	227	-0-	-473	-0-	213	2	14	9	N	13				203
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	2	4	9	N	4				207

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-				130
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				130
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				130
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				130
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4				134
03	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	2			N	-0-				134

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	9	N	21					50
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	N	15					65
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	624	2	11	9	N	10					75
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	490	2	15	9	N	14					89
02	588	N	365	-0-	-223	-0-	364	2	1	9	N	1					90
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					94

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1713	2	43	9	N	39					56
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1603	2	32	9	N	29					85
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1542	2	31	9	N	28					113
01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1512	2	26	9	N	24					137
02	1428	N	1283	-0-	-145	-0-	1271	2	12	9	N	11					148
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1700	2	43	9	N	39					187

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1281	2	30	9	N	27					78
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1140	2	36	9	N	33					111
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1158	2	29	9	N	26					137
01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1176	2	14	9	N	13					150
02	1092	N	719	-0-	-373	-0-	710	2	9	9	N	8					158
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1315	2	31	9	N	28					186

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					137
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4					141
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	365	2	3	9	N	3					144
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	368	2	4	9	N	4					148
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					153
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	N	7					160

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

10	4960	X	4193	-0-	-767	-0-	26	1	4160	2	N	6					82
							7	9									
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	30	1	5180	2	N	-0-					82
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	31	1	5186	2	N	5					87
							6	9									
01	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	31	1	4897	2	N	-0-					87
02	4788	X	2494	-0-	-2294	-0-	15	1	2479	2	N	-0-					87
03	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	31	1	5107	2	N	13					100
							14	9									

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

10	403 N	323	-0-	-80	-0-	320	3	3	9	N	3			179
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	313	3	13	9	N	12			191
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	303	3	7	9	N	6			197
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	3	8	9	N	7			204
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199	3			N	-0-			204
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7			211

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

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

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

10	713 #	25	-0-	-688	-0-	25	1			N	-0-			47
11	660 #	24	-0-	-636	-0-	24	1			N	-0-			47
12	682 #	25	-0-	-657	-0-	25	1			N	-0-			47
01	248 #	25	-0-	-223	-0-	25	1			N	-0-			47
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-			47
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			47

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

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

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					139
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					139
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

10	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1215	3	35	9	N	32					104
11	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1123	3	29	9	N	26					130
12	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1147	3	35	9	N	32					162
01	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1153	3	47	9	N	43					205
02	818	R	818	-0-	-0-	-0-	797	3	21	9	N	19					224
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	8	173	1			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					203
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					203
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					203
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					143
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					143
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					143
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					102
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					102
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					102
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					102
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7					132
11	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1079	2	55	9	N	50					182
12	1209 N	753	-0-	-456	-0-	739	2	14	9	N	13					195
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	2	25	9	N	23					218
02	1064 N	1051	-0-	-13	-0-	1032	2	19	9	N	17					235
*03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	N	17					252

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	895	2	135	9	Y	123					207
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	816	2	44	9	Y	40					247
12	930 N	411	-0-	-519	-0-	408	2	3	9	Y	3					250
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	929	2	65	9	Y	59	172	1			137
02	812 N	418	-0-	-394	-0-	404	2	14	9	Y	13					150
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	979	2	144	9	Y	131					281

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	962	2	24	9	N	22	184	1			42
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	810	2	35	9	N	32					74
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	980	2	44	9	N	40					114
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	649	2	9	9	N	8					122
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					122
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					122

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	Y	1					44
							1	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	19					63
							21	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	6					69
							7	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	7					76
							8	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	12					88
							13	9									
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	8					96
							9	9									

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2168	2	15	9	N	14					197
11	2040	N	1473	-0-	-567	-0-	1445	2	28	9	N	25	175	1	4	8	43
12	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	1504	2	21	9	N	19					62
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2219	2	20	9	N	18	3	8			77
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	2	3	9	N	3					80
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					80

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	Y	12					59
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	547	2	7	9	Y	6					65
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	396	2	6	9	Y	5					70
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			Y	-0-					70
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	259	2	2	9	Y	2	1	8			71
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	523	2	15	9	Y	14					85

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1	1	1004	2	Y	13					42
							14	9									
11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	981	2	33	9	Y	30	2	8			70
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1	1	1048	2	Y	35					105
							39	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1005	2	18	9	Y	16	1	8			120
02	952	N	465	-0-	-487	-0-	452	2	13	9	Y	12	1	8			131
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	945	2	14	9	Y	13					144

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

10	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	1437	2	25	9	Y	23	185	1			14
11	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1402	2	18	9	Y	16	1	8			29
12	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1376	2	34	9	Y	31					60
01	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1402	2	30	9	Y	27	3	8			84
02	1316 N	1311	-0-	-5	-0-	27	1	1260	2	Y	22	3	8			103
						24	9									
*03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1457	2	Y	25					128
						28	9									

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1575	2	Y	-0-					59
11	1440 N	1195	-0-	-245	-0-	30	1	1165	2	Y	-0-					59
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	Y	-0-					59
01	1271 N	1048	-0-	-223	-0-	31	1	1017	2	Y	-0-					59
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	2	Y	-0-					59
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	Y	-0-					59

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

10	2263 N	2202	-0-	-61	-0-	1	1	2173	2	N	25					142
						28	9									
11	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	2034	2	30	9	N	27					169
12	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	2096	2	37	9	N	34	176	1			27
01	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	2122	2	40	9	N	36					63
02	1932 N	849	-0-	-1083	-0-	11	1	817	2	N	19					82
						21	9									
*03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	20	1	2628	2	N	37					119
						41	9									

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

10	T. A.	1183	-0-	1183	6729	1183	2			N	-0-					99
11	T. A.	1189	-0-	1189	7918	1189	2			N	-0-					99
12	T. A.	1217	-0-	1217	9135	1217	2			N	-0-					99
01	T. A.	1068	-0-	1068	10203	1068	2			N	-0-					99
02	10810 X	607	-0-	-10203	-0-	607	2			N	-0-					99
*03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1					100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

10	527	N	407	-0-	-120	-0-	400	2	7	9	Y	6					68
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	571	2	10	9	Y	9					77
12	T. A.		708	-0-	708	708	689	2	19	9	Y	17					94
01	T. A.		779	-0-	779	1487	764	2	15	9	Y	14					108
02	T. A.		157	-0-	157	1644	7	1	142	2	Y	7					115
							8	9									
03	T. A.		401	-0-	401	2045	399	2	2	9	Y	2	111	1			6

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

10	651	N	355	-0-	-296	-0-	349	2	6	9	Y	5					176
11	660	N	418	-0-	-242	-0-	406	2	12	9	Y	11	5	8			182
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6					188
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	Y	8	178	1	1	8	17
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	9	1	8			25
							10	9									
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	427	2	14	9	Y	13					38

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	919	2	12	9	Y	11					88
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	984	2	10	9	Y	9	1	8			96
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	951	2	17	9	Y	15					111
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	940	2	14	9	Y	13	1	8			123
02	924 N	663	-0-	-261	-0-	7	1	649	2	Y	6					129
						7	9									
*03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	79	1			63

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

10	341 N	332	-0-	-9	-0-	319	2	13	9	Y	12					123
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	318	2	9	9	Y	8					131
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	317	2	12	9	Y	11					142
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	322	2	7	9	Y	6					148
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	7	1	247	2	Y	9					157
						10	9									
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	351	2	31	9	Y	28					185

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	4					57
						4	9									
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	Y	2	1	8			58
						2	9									
12	868 N	821	-0-	-47	-0-	31	1	786	2	Y	4					62
						4	9									
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	7					69
						8	9									
02	756 N	434	-0-	-322	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					69
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	Y	1					70
						1	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	2	Y	32					59
							35	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	Y	10					69
							11	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	Y	21					90
							23	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	2	Y	9					99
							10	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	Y	17					116
							19	9									
*03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	Y	22					138
							24	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					119
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	Y	5	1	8			123
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	Y	16					139
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	2	14	9	Y	13					152
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	241	2	23	9	Y	21	5	8			168
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1157	2	10	9	Y	9	134	1			43

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1078	2	Y	-0-					107
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	2	Y	17					124
							19	9									
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1047	2	Y	5					129
							6	9									
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	31	1	1051	2	Y	-0-					129
02	1008	N	863	-0-	-145	-0-	28	1	835	2	Y	-0-					129
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	2	Y	-0-					129

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

10	589	N	432	-0-	-157	-0-	31	1	400	2	Y	1					143
							1	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					143
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	3					146
							3	9									
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					146
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	13					159
							14	9									
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	31	1	322	2	Y	-0-					159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	N	11					109
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					109
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					109
01	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1746	2	22	9	N	20					129
02	1708	N	1523	-0-	-185	-0-	1523	2			N	-0-					129
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	N	5					134

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					129
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	30	1	2382	2	Y	-0-					129
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	2	Y	-0-					129
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1847	2	Y	-0-					129
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	28	1	1373	2	Y	-0-					129
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	Y	-0-					129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					79
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					79
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					79
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	Y	-0-					79
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					79
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					73
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1175	2	12	9	Y	11					84
12	1581	N	1089	-0-	-492	-0-	1087	2	2	9	Y	2					86
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1391	2	17	9	Y	15	1	8			100
02	1120	N	107	-0-	-1013	-0-	106	2	1	9	Y	1					101
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	59	1			43

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	995	2	40	9	N	36					151
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	962	2	29	9	N	26					177
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	968	2	21	9	N	19					196
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	986	2	34	9	N	31	171	1			56
02	896	N	589	-0-	-307	-0-	571	2	18	9	N	16					72
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					72

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	986	2	50	9	N	45					137
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	866	2	26	9	N	24					161
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	861	2	18	9	N	16					177
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	944	2	31	9	N	28	176	1			29
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	562	2	15	9	N	14					43
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1012	2	26	9	N	24					67

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1349	-0-	-1379	-0-	1231	2	118	9	N	107					192
11	1980	X	1206	-0-	-774	-0-	1184	2	22	9	N	20					212
12	1271	X	1261	-0-	-10	-0-	1246	2	15	9	N	14					226
01	1364	X	1231	-0-	-133	-0-	1216	2	15	9	N	14					240
02	1232	X	744	-0-	-488	-0-	707	2	37	9	N	34					274
03	1364	X	1328	-0-	-36	-0-	1282	2	46	9	N	42	192	1			124

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					75
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					75
12	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-					75
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					75
02	1876	N	1761	-0-	-115	-0-	1761	2			N	-0-					75
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					75

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2224	-0-	-442	-0-	2209	2	15	9	Y	14					233
11	2580	N	2299	-0-	-281	-0-	2274	2	25	9	Y	23					256
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2468	2	17	9	Y	15					271
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	Y	10					281
02	2156	N	1660	-0-	-496	-0-	1632	2	28	9	Y	25	179	1			127
03	2480	N	2009	-0-	-471	-0-	2009	2			Y	-0-					127

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					114
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	Y	14	1	8			127
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	Y	10					137
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	8			137
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	8			137
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					67
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					67
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					67
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	643	2	42	9	N	38					105
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	558	2	26	9	N	24					129
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5					134

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

10	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	2			N	-0-					57
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	608	2	12	9	N	11					68
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					72
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					72
02	588	N	377	-0-	-211	-0-	358	2	19	9	N	17					89
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					89

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	-0-					65
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					65
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	31	1	370	2	Y	-0-					65
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					65
02	364	N	171	-0-	-193	-0-	28	1	143	2	Y	-0-					65
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	31	1	302	2	Y	23					88
							25	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1164	2	35	9	N	32					176
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1114	2	13	9	N	12					188
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1138	2	15	9	N	14					202
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1034	2	17	9	N	15	178	1			39
02	1064	N	950	-0-	-114	-0-	928	2	22	9	N	20					59
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1114	2	11	9	N	10					69

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	165	2	10	9	N	9					36
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					37
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					37
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					37
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					37
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					46

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					92
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	58	2	7	9	N	6					98
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	82	2	10	9	N	9					107
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					107
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					107
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					107

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					28
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					28
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					28
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					28
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					28
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1429	2	63	9	N	57					221
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	9	N	13	180	1			54
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20					74
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1404	2	36	9	N	33					107
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9	9	N	8					115
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1555	2	29	9	N	26					141

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	589	2	19	9	N	17					77
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	558	2	4	9	N	4					81
12	620	N	537	-0-	-83	-0-	522	2	15	9	N	14					95
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					95
02	532	N	292	-0-	-240	-0-	278	2	14	9	N	13					108
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	494	2	20	9	N	18					126

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					160
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					160
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					160
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					160
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					160
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					160

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

10	T. A.		16	-0-	16	274	16	2			N	-0-					63
11	T. A.		86	-0-	86	360	86	2			N	-0-					63
12	T. A.		25	-0-	25	385	25	2			N	-0-					63
01	T. A.		49	-0-	49	434	49	2			N	-0-					63
02	478	X	44	-0-	-434	-0-	44	2			N	-0-					63
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					18
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					18
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					18
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					18
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					18
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					62
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					62
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					62
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					62
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	2			N	-0-					62
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8					70

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					82
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	N	17					99
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1532	2	43	9	N	39					138
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					149
02	1400	N	1028	-0-	-372	-0-	1005	2	23	9	N	21					170
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1612	2	50	9	N	45					215

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1170	2			N	-0-					116
11	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	1166	2	63	9	N	57					173
12	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1187	2	20	9	N	18					191
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1153	2	53	9	N	48					239
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1196	2	139	9	N	126					365
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1367	2	58	9	N	53					418

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	934	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	106	-0-	-1599	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			77
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	5	1	1223	2	Y	-0-					77
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1020	2	1	9	Y	1	1	1			77
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	Y	2	2	1			77
02	952	N	471	-0-	-481	-0-	471	2			Y	-0-					77
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	891	2	9	9	Y	8	7	1			78

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1137	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	789	-0-	-234	-0-	787	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	881	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1008	N	669	-0-	-339	-0-	12	1	657	2	N	-0-					-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	937	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		56	-0-	56	112	56	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4	-0-	4	116	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
*03	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1059	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	833	-0-	-97	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	1			84
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					84
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	Y	2	2	1			84
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2	2	1			84
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	12	1	628	2	Y	-0-					84
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	Y	5	5	1			84
							6	9									

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					153
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	6	8			163
12	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1548	2	4	9	Y	4	4	8			163
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			Y	-0-					163
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1278	2			Y	-0-					163
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	8			163

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

10	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	1001	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1176	N	559	-0-	-617	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	2	4	9	N	4	4	1			-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1630	2	7	9	N	6	6	1			15
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					15
12	3100	N	4761	-0-	1661	1661	4754	2	7	9	N	6	6	1			15
01	3100	N	5016	-0-	1916	3577	5006	2	10	9	N	9	9	1			15
02	2800	N	1859	-0-	-941	2636	1859	2			N	-0-					15
*03	6949	X	4313	-0-	-2636	-0-	4296	2	17	9	N	15	15	1			15

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

10	14B2 EXT		1417	-0-	1417	5750	781	2	636	9	Y	578	715	1			163
11	14B2 EXT		1521	-0-	1521	7271	868	2	653	9	Y	594	581	1	1	8	175
12	3100	N	1517	-0-	-1583	5688	796	2	721	9	Y	655	651	1			179
01	3100	N	901	-0-	-2199	3489	518	2	383	9	Y	348	524	1			3
02	2800	N	3015	-0-	215	3704	1637	2	1378	9	Y	1253	1058	1			198
*03	3100	N	2116	-0-	-984	2720	1278	2	838	9	Y	762	716	1	1	8	243

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	142	-0-	-1346	-0-	133	2	9	9	Y	8					103
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	125	2	53	9	Y	48	137	1	1	8	13
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	101	2	59	9	Y	54	67	1			-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	2	1	74	2	Y	7					7
							8	9									
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	72	2	17	9	Y	15					22

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	Y	4	2	8			100
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3	3	8			100
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					100
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			Y	-0-					100
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-	1446	2			Y	-0-					100
03	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			Y	-0-					100

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1091	2	28	9	N	25	185	1			15
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	N	12					27
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	2	17	9	N	15	4	1			38
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	N	13	5	1			46
02	952	N	643	-0-	-309	-0-	636	2	7	9	N	6					52
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1040	2	28	9	N	25	7	1			70

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

10	2945	N	2675	-0-	-270	-0-	2675	2			Y	-0-					38
11	2490	N	2058	-0-	-432	-0-	2058	2			Y	-0-					38
12	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2471	2			Y	-0-					38
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2791	2	2	9	Y	2					40
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	Y	29					69
03	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2330	2	65	9	Y	59					128

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3092	2	14	9	Y	13	9	8			89
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3124	2	25	9	Y	23	14	8			98
12	3007	N	2614	-0-	-393	-0-	2610	2	4	9	Y	4	4	8			98
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					98
02	2716	X	2344	-0-	-372	-0-	2344	2			Y	-0-					98
03	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	2382	2	10	9	Y	9	9	8			98

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	2	4	9	Y	4	3	8			38
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	Y	25	7	8			56
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1060	2	53	9	Y	48	2	8			102
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11					113
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					113
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	Y	8	100	1	1	8	20

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	437	2	3	9	Y	3	1	8			91
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	417	2	6	9	Y	5	5	8			91
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	425	2	10	9	Y	9	1	8			99
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	396	2	26	9	Y	24					123
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					123
03	434 N	159	-0-	-275	-0-	159	2			Y	-0-					123

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	2000	2	8	9	Y	7	7	8			47
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	2	14	9	Y	13	13	8			47
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1974	2	7	9	Y	6	6	8			47
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					47
02	1764 N	1645	-0-	-119	-0-	1645	2			Y	-0-					47
*03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	Y	8	8	8			47

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

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

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	3	1	1503	2	Y	-0-					120
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					120
12	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1509	2	1	9	Y	1					121
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	2	8	9	Y	7					128
02	1400 N	1221	-0-	-179	-0-	1215	2	6	9	Y	5					133
03	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1386	2	18	9	Y	16					149

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1232	N	818	-0-	-414	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

10	403	N	394	-0-	-9	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

10	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	8	1	3019	2	Y	18					200
							20	9									
11	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	7	1	2863	2	Y	43	3	8			240
							47	9									
12	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	8	1	3013	2	Y	35					275
							39	9									
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	8	1	2999	2	Y	64	177	1	10	8	152
							70	9									
02	2744	X	2000	-0-	-744	-0-	7	1	1963	2	Y	27	12	8			167
							30	9									
*03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	8	1	3467	2	Y	75					242
							83	9									

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7					22
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22					44
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1048	2	26	9	N	24					68
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	756	2	23	9	N	21					89
02	728	N	392	-0-	-336	-0-	382	2	10	9	N	9					98
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	714	2	12	9	N	11					109

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2245	2	3	9	Y	3	3	8			28
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	Y	2	2	8			28
12	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			Y	-0-					28
01	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2177	2	6	9	Y	5					33
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					33
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	2	2	9	Y	2	1	8			34

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	Y	1	1	8			54
11	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1848	2	6	9	Y	5	3	8			56
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	Y	1	1	8			56
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					56
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					56
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	Y	5	1	8			60

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2058	2	17	9	N	15					58
11	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1880	2	35	9	N	32					90
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1946	2	30	9	N	27					117
01	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1913	2	35	9	N	32					149
02	1792	N	1537	-0-	-255	-0-	1513	2	24	9	N	22					171
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2067	2	52	9	N	47	182	1			36

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	2202	2	10	9	Y	9	6	8			46
11	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2192	2	48	9	Y	44	65	1	8	8	17
12	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1945	2	10	9	Y	9	3	8			23
01	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1801	2			Y	-0-					23
02	1904	N	1589	-0-	-315	-0-	1589	2			Y	-0-					23
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2260	2	6	9	Y	5	5	8			23

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	222	2	17	9	N	15					109
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	193	2	18	9	N	16					125
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	225	2	15	9	N	14					139
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					144
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	174	2	2	9	N	2					146
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2903	-0-	-352	-0-	27	1	2845	2	Y	28					90
							31	9									
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	29	1	3155	2	Y	29	4	8			115
							32	9									
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	31	1	3334	2	Y	15					130
							17	9									
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	31	1	3199	2	Y	30	5	8			155
							33	9									
02	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	24	1	2503	2	Y	24	1	8			178
							26	9									
03	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	10	1	3054	2	Y	37					215
							41	9									

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1034	2	37	9	Y	34	19	1			26
11	1050	N	739	-0-	-311	-0-	727	2	12	9	Y	11					37
12	961	N	511	-0-	-450	-0-	494	2	17	9	Y	15	13	1			39
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	850	2	31	9	Y	28	12	1			55
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	19	1	748	2	Y	5					60
							6	9									
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	925	2	Y	62	51	1			71
							68	9									

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

10	620	N	441	-0-	-179	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	1			17
11	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-					17
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	456	2	2	9	Y	2	2	1			17
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			17
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	2			Y	-0-					17
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4	4	1			17

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

10	T. A.		1	-0-	1	10	1	2			N	-0-					185
11	T. A.		1	-0-	1	11	1	2			N	-0-					185
12	T. A.		1	-0-	1	12	1	2			N	-0-					185
01	T. A.		1	-0-	1	13	1	2			N	-0-					185
02	22	X	9	-0-	-13	-0-	9	2			N	-0-					185
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					185

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

10	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1458	2	21	9	N	19					176
11	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1429	2	18	9	N	16					192
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1489	2	37	9	N	34	191	1			35
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	N	25					60
02	1344	N	1148	-0-	-196	-0-	1089	2	59	9	N	54					114
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1518	2	35	9	N	32					146

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	Y	4					118
						4	9									
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	Y	5	1	8			122
						6	9									
12	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	31	1	1278	2	Y	14					136
						15	9									
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	Y	17	1	8			152
						19	9									
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	1					153
						1	9									
03	1333 N	731	-0-	-602	-0-	31	1	698	2	Y	2					155
						2	9									

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

10	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1482	2	34	9	N	31					134
11	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1440	2	62	9	N	56					190
12	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1461	2	70	9	N	64	181	1			73
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1466	2	84	9	N	76					149
02	1400 N	1183	-0-	-217	-0-	1094	2	89	9	N	81					230
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1571	2	67	9	N	61	182	1			109

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	2727	2	19	9	Y	17	177	1	2	8	101
11	3150	X	2369	-0-	-781	-0-	2340	2	29	9	Y	26	2	8			125
12	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	5	1	2776	2	Y	43	1	8			167
							47	9									
01	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	110	1	2530	2	Y	50					217
							55	9									
02	2800	X	2427	-0-	-373	-0-	75	1	2285	2	Y	61					278
							67	9									
*03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2740	2	Y	3	3	8			278
							3	9									

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

10	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2			N	-0-					99
11	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	1999	2			N	-0-					99
12	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	1928	2			N	-0-					99
01	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			N	-0-					99
02	1876	N	1640	-0-	-236	-0-	1640	2			N	-0-					99
03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					99

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

10	930	N	792	-0-	-138	-0-	791	2	1	9	Y	1	1	8			53
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	Y	5	2	8			56
12	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	2			Y	-0-					56
01	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	2			Y	-0-					56
02	840	N	363	-0-	-477	-0-	363	2			Y	-0-					56
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					56

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

10	806	N	725	-0-	-81	-0-	723	2	2	9	Y	2	2	1			18
11	720	N	310	-0-	-410	-0-	310	2			Y	-0-					18
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	468	2	2	9	Y	2	2	1			18
01	713	N	370	-0-	-343	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1			18
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	2	1	1036	2	Y	-0-					18
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	381	2	3	9	Y	3	3	1			18

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					324
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					324
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					324
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1447	2	50	9	N	45	176	1			193
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	984	2	51	9	N	46					239
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1541	2	32	9	N	29					268

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

10	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	2410	2	33	9	Y	30	1	8			162
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2462	2	34	9	Y	31	2	8			191
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2452	2	26	9	Y	24	174	1	1	8	40
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2519	2	22	9	Y	20					60
02	2212	N	1510	-0-	-702	-0-	1499	2	11	9	Y	10					70
*03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2440	2	30	9	Y	27	1	8			96

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
*03	115 X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

10	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1347	2	1	9	Y	1	1	8			119
11	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1195	2	12	9	Y	11	5	8			125
12	1240 N	898	-0-	-342	-0-	897	2	1	9	Y	1	1	8			125
01	1333 N	970	-0-	-363	-0-	969	2	1	9	Y	1					126
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					126
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2	2	8			126

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					33
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					33
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					33
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					33
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					33
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					33

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	Y	18	1	8			219
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2075	2	32	9	Y	29	5	8			243
12	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1891	2	20	9	Y	18	181	1	1	8	79
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2039	2	17	9	Y	15					94
02	1960 N	1815	-0-	-145	-0-	1808	2	7	9	Y	6					100
03	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1801	2	10	9	Y	9					109

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	Y	16	8	1			95
11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1039	2	9	9	Y	8					103
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	Y	13	8	1			108
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	Y	14	10	1			112
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	Y	3					115
*03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	Y	32	15	1			132

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	482	-0-	-2494	-0-	445	2	37	9	Y	34	1	8			128
11	2880	X	1828	-0-	-1052	-0-	1	1	1736	2	Y	83	36	8			175
							91	9									
12	3565	X	2241	-0-	-1324	-0-	2201	2	40	9	Y	36	33	8			178
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2228	2	36	9	Y	33	166	1			45
02	1708	X	1108	-0-	-600	-0-	1056	2	52	9	Y	47					92
03	2232	X	988	-0-	-1244	-0-	943	2	45	9	Y	41	10	8			123

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

10	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1824	2	3	9	Y	3	1	8			127
11	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	1526	2			Y	-0-					127
12	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1714	2	3	9	Y	3					130
01	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-					130
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1383	2	Y	3					133
							3	9									
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	22	1	1926	2	Y	-0-					133

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1251	2	37	9	Y	34	10	8			284
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1190	2	44	9	Y	40	188	1	25	8	111
12	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1091	2	30	9	Y	27	8	8			130
01	1302	N	759	-0-	-543	-0-	703	2	56	9	Y	51	179	1			2
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					2
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					33
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					33
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					33
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					33
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			Y	-0-					33
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2320	2	11	9	Y	10	7	8			136
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2434	2	19	9	Y	17	56	1	17	8	80
12	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	2051	2	9	9	Y	8	8	8			80
01	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1879	2	17	9	Y	15					95
02	1960	N	1589	-0-	-371	-0-	1589	2			Y	-0-					95
*03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2302	2	12	9	Y	11	11	8			95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1208	-0-	-776	-0-	1208	2			Y	-0-					29
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2587	2	4	9	Y	4					33
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					36
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2					38
02	1988	N	1113	-0-	-875	-0-	1090	2	23	9	Y	21					59
*03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2332	2	58	9	Y	53	1	8			111

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	31	1	1901	2	Y	8					197
							9	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	2	Y	31	172	1	6	8	50
							34	9									
12	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	31	1	1927	2	Y	28					78
							31	9									
01	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	31	1	1890	2	Y	22	4	8			96
							24	9									
02	1820	N	1488	-0-	-332	-0-	20	1	1459	2	Y	8	3	8			101
							9	9									
03	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	4	1	1870	2	Y	13					114
							14	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2444	2	45	9	Y	41	4	1			126
11	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	2247	2	32	9	Y	29					155
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2396	2	35	9	Y	32	2	1			185
01	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	2115	2	40	9	Y	36	185	1			36
02	2128	N	1555	-0-	-573	-0-	29	1	1512	2	Y	13					49
							14	9									
*03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	11	1	2644	2	Y	27	5	1			71
							30	9									

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					207
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					207
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	Y	15	4	8			177
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1748	2	73	9	Y	66	174	1	11	8	58
12	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1477	2	13	9	Y	12	2	8			68
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	Y	2					70
02	1428 N	845	-0-	-583	-0-	844	2	1	9	Y	1					71
*03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1	1	8			71

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

10	682 X	490	-0-	-192	-0-	483	2	7	9	Y	6					67
11	660 X	604	-0-	-56	-0-	572	2	32	9	Y	29					96
12	620 N	400	-0-	-220	-0-	354	2	46	9	Y	42	133	1			5
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	376	2	29	9	Y	26					31
02	560 N	298	-0-	-262	-0-	285	2	13	9	Y	12					43
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	410	2	28	9	Y	25					68

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

10	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1874	2	14	9	Y	13					184
11	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					187
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1689	2	42	9	Y	38					225
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	38	1	1741	2	Y	69	184	1			110
						76	9									
02	1120 N	8	-0-	-1112	-0-	8	2			Y	-0-					110
03	1240 N	79	-0-	-1161	-0-	77	2	2	9	Y	2					112

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

10	2170 N	1857	-0-	-313	-0-	1838	2	19	9	Y	17	5	1			83
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2441	2	15	9	Y	14					97
12	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	2135	2	22	9	Y	20	5	1			112
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2182	2	23	9	Y	21	5	1			128
02	2016 N	1436	-0-	-580	-0-	19	1	1409	2	Y	7					135
						8	9									
*03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	7	1	2381	2	Y	25	12	1			148
						28	9									

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

10	1488 X	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			Y	-0-					102
11	1410 X	1389	-0-	-21	-0-	1388	2	1	9	Y	1	1	8			102
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					102
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					102
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					102
*03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	8			102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2338	-0-	-297	-0-	2335	2	3	9	Y	3	3	8			23
11	2550	N	2329	-0-	-221	-0-	2289	2	40	9	Y	36	5	8			54
12	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2379	2	44	9	Y	40	2	8			92
01	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	2262	2	22	9	Y	20					112
02	2324	X	1722	-0-	-602	-0-	1721	2	1	9	Y	1					113
*03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2416	2	3	9	Y	3	81	1	2	8	33

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

10	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	1233	2	23	9	Y	21	1	1			187
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1601	2	19	9	Y	17	178	1			26
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15	1	1			40
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	2	20	9	Y	18	1	1			57
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	29	1	1134	2	Y	6					63
							7	9									
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	11	1	1652	2	Y	21	3	1			81
							23	9									

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			Y	-0-					34
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	Y	3	2	8			35
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					35
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					35
02	1232	N	860	-0-	-372	-0-	860	2			Y	-0-					35
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	8			35

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2105	2	28	9	Y	25	1	8			109
11	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1807	2	7	9	Y	6	3	8			112
12	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	8			112
01	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1706	2	6	9	Y	5					117
02	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1578	2	1	9	Y	1					118
*03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2949	2	35	9	Y	32	1	8			149

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

10	992	N	930	-0-	-62	-0-	920	2	10	9	Y	9					146
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	2	21	9	Y	19	3	8			162
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1376	2	28	9	Y	25	2	8			185
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	Y	18	181	1			22
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1217	2	Y	6					28
							7	9									
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	7	1	2325	2	Y	28	7	8			49
							31	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	894	-0-	-284	-0-	841	2	53	9	Y	48	172	1	1	8	10
11	1110	N	827	-0-	-283	-0-	821	2	6	9	Y	5	2	8			13
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					13
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					13
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	8			13

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2588	2	35	9	Y	32	1	1			167
11	2490	N	2467	-0-	-23	-0-	2435	2	32	9	Y	29					196
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2671	2	29	9	Y	26	177	1			45
01	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2545	2	24	9	Y	22	2	1			65
02	2296	N	1784	-0-	-512	-0-	29	1	1744	2	Y	10					75
							11	9									
03	2697	N	2323	-0-	-374	-0-	11	1	2284	2	Y	25	2	1			98
							28	9									

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

10	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2065	2	17	9	Y	15					159
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2179	2	15	9	Y	14					173
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2169	2	13	9	Y	12					185
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	Y	15					200
02	1960	N	1021	-0-	-939	-0-	1013	2	8	9	Y	7	175	1			32
*03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2357	2	28	9	Y	25					57

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1997	2	45	9	Y	41	4	1			189
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2052	2	28	9	Y	25	187	1			27
12	2015	N	1148	-0-	-867	-0-	1124	2	24	9	Y	22	4	1			45
01	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1775	2	21	9	Y	19	4	1			60
02	1820	N	1269	-0-	-551	-0-	58	1	1200	2	Y	10					70
							11	9									
*03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2075	2	40	9	Y	36	11	1			95

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1708	2	23	9	N	21					101
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					118
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1634	2	13	9	N	12					130
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	N	21					151
02	1484	N	1229	-0-	-255	-0-	1218	2	11	9	N	10					161
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1758	2	23	9	N	21					182

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	2565	2	40	9	Y	36	3	8			137
11	2490	X	2412	-0-	-78	-0-	2361	2	51	9	Y	46	5	8			178
12	2480	N	2251	-0-	-229	-0-	5	1	2221	2	Y	23	1	8			200
							25	9									
01	2480	N	2278	-0-	-202	-0-	112	1	2080	2	Y	78					278
							86	9									
02	2240	N	2146	-0-	-94	-0-	66	1	2037	2	Y	39					317
							43	9									
03	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2185	2	1	9	Y	1	175	1			143

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

10	713	N	709	-0-	-4	-0-	708	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	681	2	39	9	Y	35	2	8			45
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1790	2	52	9	Y	47	1	8			91
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1228	2	70	9	Y	64					155
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	564	2	17	9	Y	15	162	1			8
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	593	2	62	9	Y	56	1	8			63

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1310	2	64	9	Y	58	13	1			136
11	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1348	2	43	9	Y	39					175
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	Y	65	12	1			228
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1469	2	50	9	Y	45	197	1			76
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	32	1	1041	2	Y	25					101
							28	9									
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1533	2	124	9	Y	113	43	1			171

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

10	1209	N	845	-0-	-364	-0-	808	2	37	9	Y	34	190	1			17
11	1020	N	423	-0-	-597	-0-	406	2	17	9	Y	15					32
12	1147	N	608	-0-	-539	-0-	585	2	23	9	Y	21	8	1			45
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	706	2	31	9	Y	28	13	1			60
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7					67
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	870	2	54	9	Y	49	33	1			83

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1695	2	20	9	Y	18	1	1			92
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1730	2	17	9	Y	15					107
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	2	26	9	Y	24	1	1			130
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1892	2	33	9	Y	30	2	1			158
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	86	1	1869	2	Y	24					182
							26	9									
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	2	Y	33	185	1			30
							36	9									

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

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

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1885	2	24	9	Y	22	5	8			50
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1927	2	64	9	Y	58	12	8			96
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	2	32	9	Y	29	4	8			121
01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			Y	-0-					121
02	1708	N	1136	-0-	-572	-0-	1136	2			Y	-0-					121
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1855	2	3	9	Y	3	3	8			121

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	1658	2	52	9	Y	47	189	1			23
11	1950	N	1586	-0-	-364	-0-	1563	2	23	9	Y	21					44
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1926	2	37	9	Y	34	12	1			66
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1894	2	42	9	Y	38	14	1			90
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1602	2	Y	10					100
							11	9									
03	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	11	1	1664	2	Y	54	32	1			122
							59	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	Y	4	4	8			158
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1303	2	6	9	Y	5	5	8			158
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8			158
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	2					160
02	1204	N	1018	-0-	-186	-0-	1014	2	4	9	Y	4					164
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3	2	8			165

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	Y	3	3	8			83
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	8			83
12	589	N	230	-0-	-359	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	8			83
01	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			Y	-0-					83
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					83
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					83

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1	1	8			92
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1393	2	24	9	Y	22	60	1	4	8	50
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	2	10	9	Y	9	4	8			55
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					56
02	1232	N	851	-0-	-381	-0-	851	2			Y	-0-					56
03	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1292	2	4	9	Y	4	4	8			56

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	N	2					45
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1					46
12	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					46
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1588	2	1	9	N	1					47
02	1540	N	557	-0-	-983	-0-	557	2			N	-0-					47
03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1597	2	18	9	N	16					63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1293	-0-	-567	-0-	3	1	1272	2	Y	16					59
							18	9									
11	1740	X	1197	-0-	-543	-0-	1182	2	15	9	Y	14					73
12	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1058	2	13	9	Y	12					85
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	981	2	11	9	Y	10					95
02	1120	N	698	-0-	-422	-0-	677	2	21	9	Y	19					114
03	1085	N	700	-0-	-385	-0-	674	2	26	9	Y	24					138

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

10	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	1962	2	18	9	Y	16	1	1			71
11	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1867	2	12	9	Y	11					82
12	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1894	2	19	9	Y	17	2	1			97
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1906	2	20	9	Y	18	2	1			113
02	1764	N	1329	-0-	-435	-0-	29	1	1292	2	Y	7					120
							8	9									
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	11	1	1914	2	Y	25	3	1			142
							28	9									

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

10	186	N	101	-0-	-85	-0-	2	1	80	2	Y	17					69
							19	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	15	2	8			82
							17	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					82
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	307	2	30	9	Y	27					109
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	2	1	117	2	Y	16					125
							18	9									
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	17					142
							19	9									

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	2	Y	5					102
							6	9									
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	2					104
							2	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1	1	1179	2	Y	1					105
							1	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	Y	10					115
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	764	2	19	9	Y	17					132
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1258	2	52	9	Y	47					179

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3	3	8			78
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1104	2	9	9	Y	8	8	8			78
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2	2	8			78
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					78
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	936	2			Y	-0-					78
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	2	2	8			78

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1867	2	30	9	Y	27	7	1			56
11	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1773	2	24	9	Y	22					78
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1971	2	30	9	Y	27	10	1			95
01	1891	N	468	-0-	-1423	-0-	448	2	20	9	Y	18	109	1			4
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					4
*03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	7	1	2868	2	Y	31	9	1			26
							34	9									

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2404	2	23	9	Y	21	179	1			41
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2310	2	17	9	Y	15	1	8			55
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	Y	15					70
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2075	2	12	9	Y	11					81
02	2800	N	2807	-0-	7	7	2797	2	10	9	Y	9					90
*03	2259	N	2252	-0-	-7	-0-	2233	2	19	9	Y	17	1	8			106

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	N	9					164
11	510	N	411	-0-	-99	-0-	404	2	7	9	N	6					170
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	603	2	1	9	N	1					171
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	556	2	10	9	N	9					180
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	344	2	12	9	N	11					191
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	654	2	15	9	N	14					205

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1827	2	18	9	Y	16	1	8			51
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2048	2	22	9	Y	20	2	8			69
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2582	2	17	9	Y	15	1	8			83
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	Y	15					98
02	1428	N	1042	-0-	-386	-0-	1035	2	7	9	Y	6					104
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	Y	18	1	8			121

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	2			Y	-0-					29
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	481	2	9	9	Y	8					37
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	Y	12					49
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	697	2	13	9	Y	12	1	1			60
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	5					65
							6	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	2	12	9	Y	11	1	1			75

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1950	2	12	9	Y	11	3	1			111
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1777	2	9	9	Y	8					119
12	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1893	2	14	9	Y	13	2	1			130
01	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	1776	2	23	9	Y	21	3	1			148
02	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	58	1	1401	2	Y	10					158
							11	9									
03	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1865	2	30	9	Y	27	4	1			181

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

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

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	2	18	9	Y	16	1	8			136
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	Y	25	1	8			160
12	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1915	2	18	9	Y	16					176
01	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1637	2	21	9	Y	19					195
02	1764 N	1660	-0-	-104	-0-	1650	2	10	9	Y	9	179	1			25
*03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2085	2	19	9	Y	17					42

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					7
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					7
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					7
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					7
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					7
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					7

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	3148	-0-	-14	-0-	3092	2	56	9	Y	51	188	1			55
11	3060 X	2960	-0-	-100	-0-	2908	2	52	9	Y	47					102
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3033	2	76	9	Y	69	5	1			166
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2913	2	79	9	Y	72	8	1			230
02	2576 X	2106	-0-	-470	-0-	58	1	2008	2	Y	36	177	1			89
						40	9									
*03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2986	2	99	9	Y	90	13	1			166

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984 X	1805	-0-	-179	-0-	1772	2	33	9	Y	30	2	1			153
11	1920 X	1655	-0-	-265	-0-	1626	2	29	9	Y	26					179
12	1860 N	1542	-0-	-318	-0-	1521	2	21	9	Y	19	1	1			197
01	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	1452	2	21	9	Y	19	186	1			30
02	1540 N	1517	-0-	-23	-0-	76	1	1430	2	Y	10					40
						11	9									
03	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	11	1	1475	2	Y	24	1	1			63
						26	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1277	-0-	-831	-0-	1231	2	46	9	Y	42	171	1			84
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1885	2	45	9	Y	41	31	8			94
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1907	2	83	9	Y	75					169
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1228	2	95	9	Y	86	35	8			220
02	1792	N	1460	-0-	-332	-0-	1397	2	63	9	Y	57	32	8			245
03	1984	N	1335	-0-	-649	-0-	1254	2	81	9	Y	74	179	1			140

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2953	2	42	9	Y	38	183	1			21
11	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2785	2	25	9	Y	23					44
12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2969	2	41	9	Y	37	2	1			79
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2852	2	75	9	Y	68	2	1			145
02	2436	N	2210	-0-	-226	-0-	72	1	2112	2	Y	24					169
							26	9									
*03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	11	1	2919	2	Y	47	195	1			21
							52	9									

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1	8			29
11	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1376	2	2	9	Y	2	2	8			29
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			Y	-0-					29
01	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1440	2	7	9	Y	6					35
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					35
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1468	2	2	9	Y	2	1	8			36

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2012	2	52	9	N	47					149
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1850	2	36	9	N	33					182
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1803	2	41	9	N	37					219
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1739	2	25	9	N	23	188	1			54
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	1163	2	39	9	N	35					89
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1847	2	37	9	N	34					123

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

10	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2200	2	20	9	Y	18	1	1			105
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2217	2	15	9	Y	14					119
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2258	2	23	9	Y	21	2	1			138
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2271	2	29	9	Y	26	1	1			163
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2055	2	Y	25					188
							28	9									
*03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	11	1	2225	2	Y	36	189	1			35
							40	9									

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

10	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	1455	2	2	9	Y	2					70
11	1650	N	1073	-0-	-577	-0-	1070	2	3	9	Y	3					73
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	Y	10					83
01	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1338	2	25	9	Y	23					106
02	1008	N	523	-0-	-485	-0-	520	2	3	9	Y	3					109
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16					125

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2053	2	20	9	Y	18	179	1			71
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2111	2	39	9	Y	35					106
12	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1958	2	37	9	Y	34	1	8			139
01	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	1804	2	30	9	Y	27					166
02	1988	N	779	-0-	-1209	-0-	761	2	18	9	Y	16					182
03	1984	N	1092	-0-	-892	-0-	1068	2	24	9	Y	22	1	8			203

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1825	2	22	9	Y	20					170
11	1890	N	1686	-0-	-204	-0-	1667	2	19	9	Y	17	187	1			-0-
12	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1212	-0-	-356	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1406	2	25	9	Y	23					23

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					17
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					17
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					17
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					17
02	672	N	441	-0-	-231	-0-	441	2			N	-0-					17
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					17

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

10	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	1286	2			Y	-0-					50
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1323	2	3	9	Y	3					53
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1352	2	29	9	Y	26	1	8			78
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	2	Y	19					97
							21	9									
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-	7	1	1118	2	Y	13					110
							14	9									
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	Y	11	2	8			119

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

10	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1443	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	1410	N	1139	-0-	-271	-0-	1137	2	2	9	Y	2	2	8			10
12	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1282	2	1	9	Y	1	1	8			10
01	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	1242	2			Y	-0-					10
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					10
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1	1	8			10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1324	2	30	9	Y	27					125
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1402	2	22	9	Y	20	2	8			143
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1478	2	32	9	Y	29					172
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1342	2	43	9	Y	39	2	8			209
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1268	2	23	9	Y	21	1	8			229
03	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1353	2	30	9	Y	27	176	1			80

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	Y	17					188
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	Y	14	173	1	1	8	28
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1920	2	11	9	Y	10	1	8			37
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1405	2	23	9	Y	21					58
02	840	N	43	-0-	-797	-0-	43	2			Y	-0-					58
03	930	N	27	-0-	-903	-0-	27	2			Y	-0-					58

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1145	2	67	9	Y	61	174	1	1	8	6
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	Y	5	2	8			9
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					9
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					9
03	930	N	747	-0-	-183	-0-	746	2	1	9	Y	1	1	8			9

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

10	837	X	606	-0-	-231	-0-	606	2			Y	-0-					142
11	690	X	479	-0-	-211	-0-	479	2			Y	-0-					142
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					142
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-					142
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					142
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					142

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

10	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	220	1	8570	2	N	12					126
							13	9									
11	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	240	1	11042	2	N	38					164
							42	9									
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	248	1	10995	2	N	22					186
							24	9									
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	248	1	10831	2	N	28					214
							31	9									
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	184	1	8259	2	N	47					261
							52	9									
*03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	248	1	9089	2	N	44	162	1			143
							48	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	694	-0-	-484	-0-	692	2	2	9	Y	2					148
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1046	2	24	9	Y	22	1	8			169
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	Y	5					174
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	659	2	32	9	Y	29	2	8			201
02	1008	N	607	-0-	-401	-0-	606	2	1	9	Y	1					202
03	1054	N	699	-0-	-355	-0-	697	2	2	9	Y	2	118	1			86

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					301
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					301
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-	182	1			119
01	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2399	2	65	9	N	59					178
02	2296	N	1844	-0-	-452	-0-	1714	2	130	9	N	118					296
*03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2764	2	70	9	N	64	180	1			180

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4528	2	68	9	N	62					259
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3646	2	8	9	N	7					266
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3458	2	61	9	N	55					321
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3250	2	129	9	N	117	190	1			248
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1626	2	35	9	N	32					280
*03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3136	2	21	9	N	19					299

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4008	-0-	-921	-0-	216	1	3722	2	N	64					181
							70	9									
11	4770	X	1989	-0-	-2781	-0-	192	1	1776	2	N	19					200
							21	9									
12	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	160	1	2766	2	N	38	180	1			58
							42	9									
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	248	1	4419	2	N	82					140
							90	9									
02	3612	X	2710	-0-	-902	-0-	168	1	2497	2	N	41					181
							45	9									
03	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	240	1	3556	2	N	56					237
							62	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

10	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	2614	2	26	9	N	24					372
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2738	2	61	9	N	55	182	1			245
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2826	2	98	9	N	89					334
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2724	2	122	9	N	111	187	1			258
02	2576	X	1969	-0-	-607	-0-	1890	2	79	9	N	72					330
*03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3062	2	123	9	N	112					442

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

10	1891	X	1625	-0-	-266	-0-	355	1	1270	2	N	-0-					142
11	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	390	1	1577	2	N	53					195
							58	9									
12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	490	1	1319	2	N	49	169	1			75
							54	9									
01	1829	X	1805	-0-	-24	-0-	403	1	1338	2	N	58					133
							64	9									
02	1904	X	340	-0-	-1564	-0-	286	1	54	9	N	49					182
03	2108	X	1265	-0-	-843	-0-	371	1	776	2	N	107					289
							118	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					136
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4319	2	54	9	N	49					185
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3925	2	92	9	N	84					269
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4253	2	61	9	N	55					324
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2736	2	151	9	N	137	190	1			271
*03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4192	2	88	9	N	80	153	1			198

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

10	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	625	1	4206	2	N	158	176	1			211
							174	9									
11	5580	X	5192	-0-	-388	-0-	750	1	4299	2	N	130					341
							143	9									
12	5766	X	4755	-0-	-1011	-0-	775	1	3962	2	N	16					357
							18	9									
01	5549	X	3719	-0-	-1830	-0-	775	1	2930	2	N	13	141	1			229
							14	9									
02	4844	X	2970	-0-	-1874	-0-	575	1	2305	2	N	82					311
							90	9									
03	5363	X	3973	-0-	-1390	-0-	775	1	3087	2	N	101					412
							111	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	2603	2	69	9	N	63					249
11	2670	N	2488	-0-	-182	-0-	2414	2	74	9	N	67	187	1			129
12	2759	N	2128	-0-	-631	-0-	2058	2	70	9	N	64					193
01	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2420	2	89	9	N	81	203	1			71
02	2324	N	2219	-0-	-105	-0-	2155	2	64	9	N	58					129
03	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1892	2	51	9	N	46					175

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

10	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	775	1	8607	2	N	44	173	1			167
							48	9									
11	9150	X	8988	-0-	-162	-0-	750	1	8149	2	N	81					248
							89	9									
12	9610	X	8250	-0-	-1360	-0-	775	1	7353	2	N	111	192	1			167
							122	9									
01	9610	X	9422	-0-	-188	-0-	738	1	8574	2	N	100					267
							110	9									
02	8680	X	6729	-0-	-1951	-0-	550	1	6122	2	N	52					319
							57	9									
03	9424	X	9151	-0-	-273	-0-	763	1	8351	2	N	34					353
							37	9									

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

10	4805	X	3711	-0-	-1094	-0-	23	1	3599	2	Y	81	176	1			41
							89	9									
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	29	1	4476	2	Y	101	7	8			135
							111	9									
12	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	29	1	3964	2	Y	110	174	1			71
							121	9									
01	4433	X	4402	-0-	-31	-0-	31	1	4250	2	Y	110	7	8			174
							121	9									
02	4060	X	2752	-0-	-1308	-0-	10	1	2691	2	Y	46	182	1	2	8	36
							51	9									
03	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	4105	2	105	9	Y	95					131

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

10	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	2477	2	34	9	N	31					204
11	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	2452	2	63	9	N	57	169	1			92
12	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2539	2	43	9	N	39					131
01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2577	2	26	9	N	24					155
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2577	2	20	9	N	18					173
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	33	166	1			40

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

10	4309	X	2956	-0-	-1353	-0-	224	1	2674	2	N	53					255
							58	9									
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	240	1	4429	2	N	64	190	1			129
							70	9									
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	248	1	4560	2	N	64					193
							70	9									
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	248	1	4327	2	N	69					262
							76	9									
02	3892	X	3544	-0-	-348	-0-	224	1	3272	2	N	44	182	1			124
							48	9									
*03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	248	1	4440	2	N	68					192
							75	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6821	X	3184	-0-	-3637	-0-	248	1	2880	2	N	51					119
							56	9									
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	240	1	2912	2	N	76					195
							84	9									
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	248	1	1875	2	N	48	192	1			51
							53	9									
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	248	1	1542	2	N	64					115
							70	9									
02	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	224	1	869	2	N	35					150
							39	9									
*03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	248	1	1934	2	N	47					197
							52	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					17
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					17
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					17
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					17
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					17
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					17

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1062	2	18	9	N	16					199
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17	181	1			35
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1060	2	18	9	N	16					51
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1105	2	18	9	N	16	1	8			66
02	980	N	705	-0-	-275	-0-	19	1	675	2	N	10	1	8			75
							11	9									
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	17					92
							19	9									

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

10	6882	X	6317	-0-	-565	-0-	6285	2	32	9	Y	29	183	1			82
11	6480	X	6338	-0-	-142	-0-	6117	2	221	9	Y	201	173	1	8	8	102
12	6479	X	6208	-0-	-271	-0-	6074	2	134	9	Y	122					224
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6249	2	263	9	Y	239	177	1	12	8	274
02	5768	X	4015	-0-	-1753	-0-	3943	2	72	9	Y	65	185	1	9	8	145
*03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6933	2	141	9	Y	128	176	1			97

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

10	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7909	2	94	9	N	85	183	1			226
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7741	2	128	9	N	116	187	1			155
12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7448	2	121	9	N	110					265
01	8246	X	7676	-0-	-570	-0-	7529	2	147	9	N	134	191	1			208
02	7336	X	6521	-0-	-815	-0-	6441	2	80	9	N	73					281
03	8122	X	8020	-0-	-102	-0-	7898	2	122	9	N	111	189	1			203

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5787	2	119	9	N	108					319
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5562	2	132	9	N	120	189	1			250
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5567	2	116	9	N	105	184	1			171
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5303	2	122	9	N	111					282
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5080	2	96	9	N	87					369
*03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5335	2	90	9	N	82	162	1			289

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	920	2	6	9	N	5	185	1			28
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	836	2	23	9	N	21					49
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	841	2	26	9	N	24					73
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	4					77
02	812	N	578	-0-	-234	-0-	25	1	538	2	N	14					91
							15	9									
03	868	N	100	-0-	-768	-0-	31	1	59	2	N	9					100
							10	9									

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

10	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	1020	1	9568	2	N	489	380	1			376
							538	9									
11	8880	X	8460	-0-	-420	-0-	948	1	7096	2	N	378	571	1			183
							416	9									
12	9176	X	5596	-0-	-3580	-0-	400	1	4946	2	N	227	198	1			212
							250	9									
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	952	1	8667	2	N	434	379	1			267
							477	9									
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	737	1	8117	2	N	342	380	1			229
							376	9									
*03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	1054	1	9278	2	N	481	576	1			134
							529	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

10	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	669	1	8272	2	N	321	371	1			253
							353	9									
11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	725	1	8948	2	N	337	195	1			395
							371	9									
12	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	775	1	9025	2	N	411	384	1			422
							452	9									
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	775	1	8560	2	N	310	573	1			159
							341	9									
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	700	1	6563	2	N	305	192	1			272
							336	9									
*03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	775	1	9063	2	N	309	185	1			396
							340	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

10	T. A.		10380	-0-	10380	58218	53	1	10167	2	Y	145	184	1	3	8		285
							160	9										
11	T. A.		12245	-0-	12245	70463	144	1	11897	2	Y	185	362	1	3	8		105
							204	9										
12	T. A.		9521	-0-	9521	79984	142	1	9241	2	Y	125	2	8				228
							138	9										
01	T. A.		11781	-0-	11781	91765	134	1	11476	2	Y	155	181	1				202
							171	9										
02	100152	X	8387	-0-	-91765	-0-	102	1	8163	2	Y	111	181	1				132
							122	9										
*03	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	79	1	11612	2	Y	175	180	1	3	8		124
							193	9										

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

10	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	1126	1	8684	2	N	390	567	1			124
						429	9									
11	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	1171	1	9026	2	N	352	371	1			105
						387	9									
12	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	1228	1	9031	2	N	499	382	1			222
						549	9									
01	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	1143	1	8575	2	N	371	333	1			260
						408	9									
*02	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	899	1	8382	2	N	301	361	1			200
						331	9									
03	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					200

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

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

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	232	1	1936	2	N	37					198
						41	9									
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	236	1	1784	2	N	31					229
						34	9									
12	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	17	191	1			55
						19	9									
01	2201 X	1227	-0-	-974	-0-	216	1	987	2	N	22					77
						24	9									
02	1988 X	926	-0-	-1062	-0-	120	1	800	2	N	5					82
						6	9									
03	2201 X	1279	-0-	-922	-0-	216	1	1028	2	N	32					114
						35	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

10	T. A.	4487	-0-	4487	11555	4308	2	179	9	N	163	188	1			364
11	T. A.	4821	-0-	4821	16376	4691	2	130	9	N	118	335	1			147
12	T. A.	3706	-0-	3706	20082	3567	2	139	9	N	126					273
01	T. A.	3535	-0-	3535	23617	3410	2	125	9	N	114	183	1			204
02	26003 X	2386	-0-	-23617	-0-	2328	2	58	9	N	53					257
03	3968 X	559	-0-	-3409	-0-	559	2			N	-0-					257

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11639	2	241	9	N	219	184	1			137
11	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10841	2	141	9	N	128					265
*12	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11008	2	221	9	N	201	181	1			285
*01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9175	2	389	9	N	354	400	1			239
*02	7784	X	5454	-0-	-2330	-0-	5395	2	59	9	N	54					293
*03	8618	X	6214	-0-	-2404	-0-	6190	2	24	9	N	22	190	1			125

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	10547	-0-	-2101	-0-	775	1	9500	2	N	247	198	1			175
							272	9									
11	12240	X	7816	-0-	-4424	-0-	750	1	6865	2	N	183	189	1			169
							201	9									
*12	13392	X	9186	-0-	-4206	-0-	725	1	8121	2	N	309	198	1			280
							340	9									
*01	13392	X	12287	-0-	-1105	-0-	775	1	11278	2	N	213	200	1			293
							234	9									
*02	12096	X	8495	-0-	-3601	-0-	450	1	7938	2	N	97	184	1			206
							107	9									
*03	12338	X	9362	-0-	-2976	-0-	697	1	8488	2	N	161	187	1			180
							177	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					98
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					98
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					98
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					98
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					98
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					98

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	191	2	44	9	N	40					70
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	190	2	47	9	N	43					113
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	200	2	43	9	N	39					152
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	201	2	28	9	N	25					177
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	173	2	43	9	N	39	188	1			28
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	192	2	48	9	N	44					72

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	196	2	9	9	N	8					134
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	N	6					140
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	160	2	7	9	N	6					146
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	104	2	8	9	N	7					153
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	127	2	6	9	N	5					158
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					160

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	N	9					115
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15					130
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17					147
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	2	14	9	N	13					160
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17					177
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1848	2	2	9	N	2					179

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	899	2	18	9	N	16					198
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	880	2	18	9	N	16	187	1			27
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	872	2	18	9	N	16					43
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	N	17					60
02	812	N	614	-0-	-198	-0-	602	2	12	9	N	11					71
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	936	2	26	9	N	24					95

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					158
11	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	3			N	-0-					158
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					158
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					158
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

10	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	2588	3	66	9	N	60					127
11	2910	X	1381	-0-	-1529	-0-	1356	3	25	9	N	23					150
12	3007	X	1559	-0-	-1448	-0-	1527	3	32	9	N	29					179
01	3007	X	1906	-0-	-1101	-0-	1877	3	29	9	N	26					205
02	2716	X	1249	-0-	-1467	-0-	1242	3	7	9	N	6					211
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					211

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

10	2852	X	67	-0-	-2785	-0-	67	3			N	-0-	194	1			116
11	2760	X	1134	-0-	-1626	-0-	1134	3			N	-0-					116
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					116
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2396	3	22	9	N	20					136
*02	1064	X	844	-0-	-220	-0-	844	3			N	-0-					136
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					136

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

10	14B2	EXT	1580	-0-	1580	4615	1580	3			N	-0-					7
11	14B2	EXT	1195	-0-	1195	5810	1195	3			N	-0-					7
12	14B2	EXT	1509	-0-	1509	7319	1509	3			N	-0-					7
01	14B2	EXT	1457	-0-	1457	8776	1457	3			N	-0-					7
*02	14B2	EXT	225	-0-	225	9001	225	3			N	-0-					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9001					N	NO RPT					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308 X	7611	-0-	-697	-0-	7509	3	102	9	N	93	183	1			93
11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7681	3	118	9	N	107					200
12	7781 X	7356	-0-	-425	-0-	7311	3	45	9	N	41	199	1			42
01	7781 X	7471	-0-	-310	-0-	7471	3			N	-0-					42
02	7280 X	5010	-0-	-2270	-0-	5001	3	9	9	N	8					50
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					50

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

10	5394 X	4759	-0-	-635	-0-	4759	3			N	-0-					282
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					282
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5326	3	43	9	N	39	192	1			129
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5211	3	73	9	N	66					195
*02	4872 X	2649	-0-	-2223	-0-	2619	3	30	9	N	27					222
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					222

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

10	4495 X	4229	-0-	-266	-0-	4174	3	55	9	N	50					232
11	4350 X	4138	-0-	-212	-0-	4072	3	66	9	N	60					292
12	4495 X	4428	-0-	-67	-0-	4355	3	73	9	N	66	193	1			165
01	4495 X	4436	-0-	-59	-0-	4357	3	79	9	N	72					237
*02	4060 X	3203	-0-	-857	-0-	3150	3	53	9	N	48					285
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					285

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

10	2697 N	2411	-0-	-286	-0-	2411	3			N	-0-					55
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	45	1	2448	3	N	222	190	1			87
						244	9									
12	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	47	1	2387	3	N	-0-					87
01	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	47	1	2320	3	N	-0-					87
02	2436 N	1828	-0-	-608	-0-	42	1	1786	3	N	-0-					87
*03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	47	1	2526	3	N	-0-					87

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1021	3	21	9	N	19					143
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1375	3	48	9	N	44					187
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1353	3	25	9	N	23					210
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1258	3	25	9	N	23					233
02	1316 N	671	-0-	-645	-0-	670	3	1	9	N	1	195	1			39
03	1364 N	672	-0-	-692	-0-	669	3	3	9	N	3					42

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

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

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1530 N	1198	-0-	-332	-0-	1196	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1098	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	3	3	9	N	3	3	8			-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

10	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1349	3	4	9	N	4	1	8			90
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	3	1	9	N	1	1	8			90
12	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1374	3	2	9	N	2	2	8			90
01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1314	3	2	9	N	2	2	8			90
02	1288 N	603	-0-	-685	-0-	603	3			N	-0-					90
*03	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1283	3	3	9	N	3	3	8			90

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	984	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	964	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	954	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	932	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	3	6	9	N	5	1	8			24
11	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1267	3	9	9	N	8					32
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1					33
01	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	8			33
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	823	3	4	9	N	4					37
03	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1205	3	17	9	N	15	2	8			50

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2873	3	62	9	N	56	9	8			154
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2777	3	43	9	N	39	9	8			184
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2851	3	30	9	N	27	179	1	11	8	21
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2820	3	55	9	N	50	11	8			60
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2317	3	34	9	N	31					91
*03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	2987	3	58	9	N	53	15	8			129

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1699	3	1	9	N	1	1	8			61
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1627	3	20	9	N	18	2	8			77
12	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1717	3	19	9	N	17	3	8			91
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1682	3	30	9	N	27	3	8			115
02	1540	N	994	-0-	-546	-0-	976	3	18	9	N	16	2	8			129
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1653	3	23	9	N	21	1	8			149

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

10	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1310	3	11	9	N	10	1	8			31
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	3	17	9	N	15	1	8			45
12	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1296	3	8	9	N	7	2	8			50
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1274	3	15	9	N	14	2	8			62
02	1232	N	1039	-0-	-193	-0-	1028	3	11	9	N	10	3	8			69
03	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1223	3	10	9	N	9	2	8			76

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

10	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1157	3	15	9	N	14	2	8			148
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	3	15	9	N	14	1	8			161
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	3	17	9	N	15	115	1	5	8	56
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	3	17	9	N	15	3	8			68
02	1204	N	896	-0-	-308	-0-	889	3	7	9	N	6	1	8			73
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	3	20	9	N	18	1	8			90

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

10	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1508	3	4	9	N	4	4	8			62
11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	1370	3	3	9	N	3	3	8			62
12	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1581	3	4	9	N	4	4	8			62
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	N	4	4	8			62
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	N	5	5	8			62
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1478	3	4	9	N	4	4	8			62

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					59
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					59
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					59
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					59
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					59
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					59

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	907	3	33	9	N	30					104
11	960	N	820	-0-	-140	-0-	794	3	26	9	N	24					128
12	961	N	834	-0-	-127	-0-	809	3	25	9	N	23					151
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	803	3	39	9	N	35					186
02	756	N	526	-0-	-230	-0-	508	3	18	9	N	16					202
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	853	3	28	9	N	25					227

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					68
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					68
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					68
01	496	N	84	-0-	-412	-0-	84	3			N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	766	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	729	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	700	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	728	N	501	-0-	-227	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	696	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1128	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1176	N	938	-0-	-238	-0-	937	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2506	3	24	9	N	22	3	8			167
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2098	3	28	9	N	25	1	8			191
12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	1889	3	13	9	N	12	182	1			21
01	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1737	3	37	9	N	34	6	8			49
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2135	3	8	9	N	7	2	8			54
03	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1812	3	18	9	N	16	7	8			63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2170	3	74	9	N	67					157
11	2550	N	517	-0-	-2033	-0-	514	3	3	9	N	3					160
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2801	3	79	9	N	72	189	1			43
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2528	3	69	9	N	63					106
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1783	3	57	9	N	52					158
*03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2582	3	59	9	N	54					212

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1908	3	30	9	N	27	5	8			97
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1900	3	39	9	N	35	4	8			128
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1983	3	53	9	N	48	25	8			151
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1971	3	62	9	N	56	7	8			200
02	1792	N	1348	-0-	-444	-0-	1340	3	8	9	N	7	2	8			205
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1939	3	46	9	N	42	8	8			239

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1699	3	25	9	N	23	6	8			117
11	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1579	3	26	9	N	24	6	8			135
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	3	33	9	N	30	8	8			157
01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1665	3	10	9	N	9					166
02	1512	N	1266	-0-	-246	-0-	1246	3	20	9	N	18	2	8			182
03	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1494	3	15	9	N	14	2	8			194

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	1752	-0-	-2061	-0-	1733	3	19	9	N	17	2	8			43
11	3690 X	2061	-0-	-1629	-0-	2025	3	36	9	N	33					76
12	3813 X	1419	-0-	-2394	-0-	1396	3	23	9	N	21					97
01	3720 X	1048	-0-	-2672	-0-	1029	3	19	9	N	17					114
02	2072 X	404	-0-	-1668	-0-	398	3	6	9	N	5					119
03	2139 X	488	-0-	-1651	-0-	488	3			N	-0-					119

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

10	3069 X	1898	-0-	-1171	-0-	1875	3	23	9	N	21					94
11	2490 X	1635	-0-	-855	-0-	1606	3	29	9	N	26	5	8			115
12	2263 X	1628	-0-	-635	-0-	1595	3	33	9	N	30	119	1	6	8	20
01	2108 X	1686	-0-	-422	-0-	1641	3	45	9	N	41	7	8			54
02	1904 X	1151	-0-	-753	-0-	1145	3	6	9	N	5	1	8			58
03	1891 X	1603	-0-	-288	-0-	1574	3	29	9	N	26	14	8			70

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

10	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	589	1	9041	3	N	196	23	8			254
						216	9									
11	9330 X	9229	-0-	-101	-0-	570	1	8503	3	N	142	191	1	20	8	185
						156	9									
12	9641 X	9489	-0-	-152	-0-	589	1	8483	3	N	379	193	1	149	8	222
						417	9									
01	9641 X	9142	-0-	-499	-0-	589	1	8469	3	N	76	3	8			295
						84	9									
02	8708 X	7856	-0-	-852	-0-	358	1	7344	3	N	140	188	1	9	8	238
						154	9									
03	9641 X	9331	-0-	-310	-0-	589	1	8496	3	N	224	193	1	44	8	225
						246	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1881	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1877	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1854	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1708	N	1564	-0-	-144	-0-	1561	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1782	3	3	9	N	3	3	8			-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	10162	-0-	-1463	-0-	10034	3	128	9	N	116	3	8			155
11	11250	X	10663	-0-	-587	-0-	10541	3	122	9	N	111	187	1	4	8	75
12	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10839	3	130	9	N	118	79	1	5	8	109
01	10819	X	10364	-0-	-455	-0-	10236	3	128	9	N	116	3	8			222
02	9940	X	8866	-0-	-1074	-0-	8779	3	87	9	N	79	4	8			297
*03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11065	3	139	9	N	126	194	1	4	8	225

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	4984	-0-	-1774	-0-	753	1	3956	3	N	250	90	8			244
							275	9									
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	900	1	5927	3	N	242	194	1	75	8	217
							266	9									
12	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	930	1	5870	3	N	288	193	1	131	8	181
							317	9									
01	6944	X	5791	-0-	-1153	-0-	918	1	4687	3	N	169	21	8			329
							186	9									
02	6300	X	905	-0-	-5395	-0-	650	1	255	9	N	232	189	1	57	8	315
03	6975	X	129	-0-	-6846	-0-	90	1	39	9	N	35	193	1	5	8	152

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	9948	-0-	-3103	-0-	9780	3	168	9	N	153	187	1			115
11	10830	X	10104	-0-	-726	-0-	9929	3	175	9	N	159	191	1			83
12	11160	X	10173	-0-	-987	-0-	10004	3	169	9	N	154	51	1			186
01	10943	X	9827	-0-	-1116	-0-	9609	3	218	9	N	198	193	1			191
02	9800	X	9499	-0-	-301	-0-	9290	3	209	9	N	190	195	1			186
03	10447	X	9853	-0-	-594	-0-	9658	3	195	9	N	177	186	1			177

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	873	-0-	-522	-0-	175	1	695	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	174	1	709	3	N	25	7	8			18
							28	9									
12	930	X	850	-0-	-80	-0-	180	1	651	3	N	17	2	8			33
							19	9									
01	930	X	853	-0-	-77	-0-	180	1	667	3	N	5	1	8			37
							6	9									
02	840	N	665	-0-	-175	-0-	166	1	476	3	N	21	7	8			51
							23	9									
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	180	1	750	3	N	16	15	8			52
							18	9									

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					120
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	949	3	2	9	N	2					122
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	946	3	37	9	N	34	137	1			19
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	908	3	36	9	N	33					52
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	750	3			N	-0-					52
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	975	3	13	9	N	12					64

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	728	1	2894	3	N	39	39	8			119
							43	9									
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	726	1	2953	3	N	38	38	8			119
							42	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	750	1	2712	3	N	48	48	8			119
							53	9									
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	750	1	2777	3	N	53	53	8			119
							58	9									
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	599	1	1709	3	N	53	53	8			119
							58	9									
*03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	750	1	3126	3	N	66	66	8			119
							73	9									

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1272	2	33	9	N	30					53
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	N	15					68
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1062	2	7	9	N	6					74
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1067	2	42	9	N	38					112
02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	837	2	7	9	N	6					118
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1018	2	15	9	N	14					132

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	756	N	403	-0-	-353	-0-	393	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	891	3	8	9	N	7	7	8			-0-

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2109	3	18	9	N	16	9	8			204
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2001	3	28	9	N	25	189	1	7	8	33
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2037	3	34	9	N	31	2	8			62
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2045	3	57	9	N	52	11	8			103
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	3	12	9	N	11	4	8			110
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	3	25	9	N	23	9	8			124

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1635	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	2160	N	1445	-0-	-715	-0-	1438	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1308	3	55	9	N	50	50	8			-0-
01	1643	N	1105	-0-	-538	-0-	1094	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1344	N	347	-0-	-997	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1385	3	12	9	N	11	11	8			-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	426	2	1554	3	N	53	12	8			186
							58	9									
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1379	2	566	3	N	55	181	1	7	8	53
							61	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	753	2	1247	3	N	117	74	8			96
							129	9									
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	490	2	1349	3	N	50	2	8			144
							55	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	329	2	1390	3	N	50	3	8			191
							55	9									
03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1666	2	91	9	N	83	189	1	25	8	60

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

10	3937	X	2622	-0-	-1315	-0-	2579	3	43	9	N	39	5	8			112
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					112
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					112
01	3007	X	1326	-0-	-1681	-0-	1323	3	3	9	N	3	3	8			112
02	2380	X	123	-0-	-2257	-0-	120	3	3	9	N	3	3	8			112
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					112

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	58	58	8			-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	7985	-0-	-788	-0-	7795	3	190	9	N	173					312
11	8460	X	7976	-0-	-484	-0-	7753	3	223	9	N	203	194	1			321
12	8556	X	7994	-0-	-562	-0-	7774	3	220	9	N	200	386	1			135
01	8556	X	7493	-0-	-1063	-0-	7287	3	206	9	N	187					322
02	7728	X	5843	-0-	-1885	-0-	5699	3	144	9	N	131	184	1			269
03	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	7435	3	168	9	N	153	187	1			235

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

10	4774	X	3491	-0-	-1283	-0-	3471	3	20	9	N	18	185	1			51
11	4620	X	3904	-0-	-716	-0-	3865	3	39	9	N	35					86
12	4774	X	3581	-0-	-1193	-0-	3553	3	28	9	N	25					111
01	4526	X	3698	-0-	-828	-0-	3651	3	47	9	N	43					154
02	3640	X	2079	-0-	-1561	-0-	2065	3	14	9	N	13					167
03	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3844	3	12	9	N	11					178

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

10	713	N	677	-0-	-36	-0-	26	1	643	2	N	7					245
							8	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	12	180	1			77
							13	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	2	N	-0-					77
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	5					82
							6	9									
02	728	N	547	-0-	-181	-0-	16	1	521	2	N	9					91
							10	9									
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	31	1	725	2	N	5					96
							6	9									

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	N	-0-					256
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					256
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					256
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	8	188	1			76
							9	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					76
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	20					96
							22	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1405	2	N	15					226
							17	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1459	2	N	16	198	1			44
							18	9									
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	30	1	1379	2	N	18					62
							20	9									
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1384	2	N	30					92
							33	9									
02	1400	N	866	-0-	-534	-0-	16	1	825	2	N	23					115
							25	9									
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1591	2	N	37					152
							41	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1982	-0-	-436	-0-	26	1	1936	2	N	18					266
							20	9									
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	29	1	2491	2	N	49	191	1			124
							54	9									
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2192	2	N	39					163
							43	9									
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	31	1	2247	2	N	35					198
							39	9									
02	2324	N	1378	-0-	-946	-0-	16	1	1337	2	N	23					221
							25	9									
*03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	31	1	2407	2	N	32					253
							35	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

10	62	N	7	-0-	-55	-0-	5	1	2	9	N	2					267
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	12	1	31	2	N	-0-					267
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					267
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					267
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	11	1	13	2	N	-0-					267
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	2					269
							2	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

10	2666	X	2506	-0-	-160	-0-	31	1	2464	2	N	10	184	1			115
							11	9									
11	2550	X	2184	-0-	-366	-0-	30	1	2137	2	N	15					130
							17	9									
12	2604	X	1464	-0-	-1140	-0-	18	1	1438	2	N	7					137
							8	9									
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2696	2	N	20					157
							22	9									
02	2296	X	1720	-0-	-576	-0-	19	1	1693	2	N	7					164
							8	9									
*03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	31	1	2716	2	N	31					195
							34	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	31	1	2350	2	N	38	172	1			282
							42	9									
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	30	1	2219	2	N	28	179	1			131
							31	9									
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	2	N	30					161
							33	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2254	2	N	43					204
							47	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	20	1	1901	2	N	22					226
							24	9									
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	31	1	2289	2	N	41					267
							45	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	27	1	403	2	N	-0-					240
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	29	1	432	2	N	8					248
							9	9									
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	397	2	N	11	184	1			75
							12	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					75
02	448	N	243	-0-	-205	-0-	17	1	222	2	N	4					79
							4	9									
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					79

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

10	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	29	1	2517	2	N	54	187	1			145
							59	9									
11	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	30	1	2531	2	N	85					230
							94	9									
12	2728	N	2422	-0-	-306	-0-	28	1	2326	2	N	62					292
							68	9									
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	29	1	2654	2	N	56	183	1			165
							62	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	21	1	2491	2	N	59					224
							65	9									
*03	3100	N	3124	-0-	24	24	31	1	2962	2	N	119	189	1			154
							131	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

10	961	N	950	-0-	-11	-0-	31	1	900	2	N	17					235
							19	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	24	188	1			71
							26	9									
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	30	1	886	2	N	9					80
							10	9									
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	31	1	884	2	N	25					105
							28	9									
02	868	N	644	-0-	-224	-0-	16	1	621	2	N	6					111
							7	9									
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	N	19					130
							21	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

10	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	31	1	3124	2	N	20	190	1			102
							22	9									
11	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	30	1	2965	2	N	38					140
							42	9									
12	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	31	1	3015	2	N	32					172
							35	9									
01	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	31	1	3002	2	N	35					207
							39	9									
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	22	1	2500	2	N	20					227
							22	9									
*03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	36					263
							40	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	15					116
							17	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	375	2	N	28					144
							31	9									
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	31	1	388	2	N	7					151
							8	9									
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	383	2	N	13					164
							14	9									
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	17	1	222	2	N	8					172
							9	9									
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	10					182
							11	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	6	186	1			62
							7	9									
11	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	30	1	1156	2	N	10					72
							11	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	20					92
							22	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	N	15					107
							17	9									
02	1120	N	946	-0-	-174	-0-	22	1	910	2	N	13					120
							14	9									
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	18					138
							20	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

10	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	31	1	2967	2	N	35					166
							39	9									
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	30	1	2935	2	N	40					206
							44	9									
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	31	1	3042	2	N	43					249
							47	9									
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	31	1	3002	2	N	41	188	1			102
							45	9									
02	2800	X	1954	-0-	-846	-0-	19	1	1911	2	N	22					124
							24	9									
*03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	31	1	3138	2	N	44					168
							48	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

10	496	N	199	-0-	-297	-0-	9	1	190	2	N	-0-					238
11	960	N	97	-0-	-863	-0-	17	1	80	2	N	-0-					238
12	1116	N	233	-0-	-883	-0-	31	1	202	2	N	-0-					238
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	-0-					238
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-					238
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	-0-					238

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	31	1	3103	2	N	51					214
							56	9									
11	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	30	1	3048	2	N	40					254
							44	9									
12	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	31	1	3142	2	N	49					303
							54	9									
01	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	31	1	3021	2	N	50					353
							55	9									
02	2996	X	2008	-0-	-988	-0-	20	1	1964	2	N	22	189	1			186
							24	9									
03	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	30	1	3110	2	N	57					243
							63	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	31	1	973	2	N	-0-	172	1			120
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	30	1	965	2	N	46					166
							51	9									
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	31	1	932	2	N	20					186
							22	9									
01	992	N	963	-0-	-29	-0-	31	1	932	2	N	-0-					186
02	980	N	757	-0-	-223	-0-	18	1	702	2	N	34					220
							37	9									
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	N	-0-					220

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	30	1	1210	2	N	18					170
							20	9									
11	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	30	1	1404	2	N	24					194
							26	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	25					219
							28	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1461	2	N	25					244
							28	9									
02	1372	N	804	-0-	-568	-0-	18	1	774	2	N	11					255
							12	9									
03	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	31	1	1458	2	N	20					275
							22	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	N	32					148
							35	9									
11	1620	N	1357	-0-	-263	-0-	30	1	1327	2	N	-0-					148
12	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	31	1	1355	2	N	-0-					148
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	30					178
							33	9									
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	24	1	1191	2	N	15					193
							17	9									
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	31	1	1682	2	N	20					213
							22	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	31	1	2066	2	N	13					218
							14	9									
11	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	30	1	2013	2	N	22					240
							24	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	2110	2	N	10					250
							11	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	31	1	2135	2	N	61	196	1			115
							67	9									
02	1932	N	1430	-0-	-502	-0-	21	1	1403	2	N	5					120
							6	9									
03	2139	N	606	-0-	-1533	-0-	6	1	600	2	N	-0-					120

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	31	1	1943	2	N	3					250
							3	9									
11	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	30	1	1881	2	N	9					259
							10	9									
12	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	31	1	1835	2	N	11					270
							12	9									
01	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	31	1	1830	2	N	12					282
							13	9									
02	1792	N	1228	-0-	-564	-0-	19	1	1178	2	N	28	186	1			124
							31	9									
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	31	1	1942	2	N	38					162
							42	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	31	1	3684	2	N	39	195	1			149
							43	9									
11	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	30	1	3544	2	N	33					182
							36	9									
12	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	31	1	3588	2	N	33					215
							36	9									
01	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	31	1	3541	2	N	34					249
							37	9									
02	3388	X	2895	-0-	-493	-0-	23	1	2850	2	N	20					269
							22	9									
*03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	31	1	3841	2	N	82	187	1			164
							90	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	24	1	1137	2	N	13					267
							14	9									
11	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	30	1	1350	2	N	18	180	1			105
							20	9									
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	31	1	1354	2	N	25					130
							28	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1354	2	N	22					152
							24	9									
02	1316	N	954	-0-	-362	-0-	18	1	922	2	N	13					165
							14	9									
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	20					185
							22	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	26	1	1274	2	N	17					344
							19	9									
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	29	1	1207	2	N	6	186	1			164
							7	9									
12	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	31	1	1184	2	N	10					174
							11	9									
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	31	1	1255	2	N	28					202
							31	9									
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	21	1	1038	2	N	12					214
							13	9									
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	30					244
							33	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	31	1	2398	2	N	28	191	1			284
							31	9									
11	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	30	1	2296	2	N	72	194	1			162
							79	9									
12	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	31	1	2306	2	N	48					210
							53	9									
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	31	1	2303	2	N	42					252
							46	9									
02	2240	N	1999	-0-	-241	-0-	21	1	1930	2	N	44	196	1			100
							48	9									
*03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	31	1	2541	2	N	50					150
							55	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	31	1	2662	2	N	55					153
							61	9									
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	30	1	2745	2	N	55					208
							61	9									
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	31	1	2836	2	N	43					251
							47	9									
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	31	1	2840	2	N	19					270
							21	9									
02	2800	N	3011	-0-	211	211	23	1	2938	2	N	45	195	1			120
							50	9									
*03	3100	N	3201	-0-	101	312	31	1	3080	2	N	82					202
							90	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	920	-0-	-692	-0-	30	1	879	2	N	10	170	1			225
							11	9									
11	1350	N	883	-0-	-467	-0-	17	1	842	2	N	22					247
							24	9									
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	31	1	786	2	N	5					252
							6	9									
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	31	1	798	2	N	5					257
							6	9									
02	812	N	448	-0-	-364	-0-	22	1	424	2	N	2					259
							2	9									
03	837	N	606	-0-	-231	-0-	31	1	572	2	N	3					262
							3	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	28	1	985	2	N	4					97
							4	9									
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	15					112
							17	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	25					137
							28	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	2	N	23					160
							25	9									
02	1120	N	600	-0-	-520	-0-	17	1	577	2	N	5					165
							6	9									
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	14					179
							15	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	31	1	1163	2	N	7					167
							8	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	16					183
							18	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	N	17					200
							19	9									
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	31	1	1116	2	N	15					215
							17	9									
02	1148	N	1016	-0-	-132	-0-	24	1	975	2	N	15					230
							17	9									
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	N	11					241
							12	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	31	1	1229	2	N	12					290
							13	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	13					303
							14	9									
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	28					331
							31	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	40	184	1			187
							44	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	24	1	1614	2	N	25					212
							28	9									
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1719	2	N	35					247
							39	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	26	1	1244	2	N	23					243
							25	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	57					300
							63	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	68	194	1			174
							75	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1407	2	N	59					233
							65	9									
02	1372	N	1170	-0-	-202	-0-	23	1	1106	2	N	37					270
							41	9									
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	31	1	1379	2	N	28					298
							31	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	31	1	3336	2	N	89	193	1			301
							98	9									
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	30	1	3069	2	N	126	189	1			238
							139	9									
12	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	24	1	2995	2	N	59					297
							65	9									
01	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	31	1	3240	2	N	148	188	1			257
							163	9									
02	3136	X	2604	-0-	-532	-0-	24	1	2529	2	N	46					303
							51	9									
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	31	1	3352	2	N	134	190	1			247
							147	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	31	1	1745	2	N	4					257
							4	9									
11	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	30	1	1771	2	N	25	193	1			89
							28	9									
12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	31	1	1710	2	N	25					114
							28	9									
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	25					139
							28	9									
02	1708	N	1328	-0-	-380	-0-	19	1	1289	2	N	18					157
							20	9									
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1908	2	N	16					173
							18	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

10	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	31	1	3028	2	N	69					216
							76	9									
11	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	30	1	2928	2	N	46					262
							51	9									
12	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	31	1	3021	2	N	52					314
							57	9									
01	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	31	1	2903	2	N	68	192	1			190
							75	9									
02	2856	X	2488	-0-	-368	-0-	20	1	2437	2	N	28					218
							31	9									
03	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	31	1	2903	2	N	47					265
							52	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

10	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	29	1	2215	2	N	11					288
							12	9									
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	30	1	2406	2	N	27	193	1			122
							30	9									
12	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	31	1	2306	2	N	25					147
							28	9									
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	31	1	2255	2	N	15					162
							17	9									
02	2296	N	1552	-0-	-744	-0-	18	1	1525	2	N	8					170
							9	9									
*03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	31	1	2618	2	N	30					200
							33	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	26	1	1269	2	N	26					100
							29	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	30	1	1620	2	N	37					137
							41	9									
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	37					174
							41	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1533	2	N	41					215
							45	9									
02	1568	N	1283	-0-	-285	-0-	22	1	1250	2	N	10					225
							11	9									
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1636	2	N	47	190	1			82
							52	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	31	1	1311	2	N	20					120
							22	9									
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	2	N	40					160
							44	9									
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1384	2	N	30					190
							33	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	32					222
							35	9									
02	1344	N	1055	-0-	-289	-0-	24	1	1003	2	N	25					247
							28	9									
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	13					260
							14	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	29	199	1			105
							32	9									
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	30	1	1571	2	N	22					127
							24	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1592	2	N	18					145
							20	9									
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	31	1	1579	2	N	20					165
							22	9									
02	1512	N	1170	-0-	-342	-0-	24	1	1131	2	N	14					179
							15	9									
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	13					192
							14	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	7104	-0-	-2382	-0-	31	1	7067	2	N	5					417
							6	9									
11	8850	X	7476	-0-	-1374	-0-	30	1	7432	2	N	13					430
							14	9									
12	9114	X	6702	-0-	-2412	-0-	31	1	6618	2	N	48					478
							53	9									
01	7998	X	6488	-0-	-1510	-0-	31	1	6312	2	N	132	180	1			430
							145	9									
02	6972	X	4294	-0-	-2678	-0-	24	1	4235	2	N	32					462
							35	9									
03	7719	X	6565	-0-	-1154	-0-	31	1	6487	2	N	43	181	1			324
							47	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	28	1	2930	2	N	43	173	1			285
							47	9									
11	3270	X	3218	-0-	-52	-0-	30	1	3129	2	N	54					339
							59	9									
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	31	1	3378	2	N	65					404
							72	9									
01	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	31	1	3191	2	N	55					459
							61	9									
02	2996	X	1527	-0-	-1469	-0-	18	1	1488	2	N	19	176	1			302
							21	9									
03	3472	X	1734	-0-	-1738	-0-	30	1	1671	2	N	30					332
							33	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-					240
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	1	33	2	N	-0-					240
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	N	-0-					240
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	N	-0-					240
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-					240
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	25					265
							28	9									

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

10	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	31	1	1364	2	N	50					297
							55	9									
11	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	30	1	1164	2	N	105	185	1			217
							116	9									
12	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	31	1	1131	2	N	33					250
							36	9									
01	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	31	1	1101	2	N	27					277
							30	9									
02	1232	N	912	-0-	-320	-0-	23	1	878	2	N	10					287
							11	9									
03	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	31	1	1048	2	N	7					294
							8	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

10	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	28	1	2726	2	N	43					178
							47	9									
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	29	1	3149	2	N	46					224
							51	9									
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	31	1	2983	2	N	43					267
							47	9									
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	31	1	3101	2	N	53					320
							58	9									
02	2968	X	2338	-0-	-630	-0-	22	1	2294	2	N	20	178	1			162
							22	9									
*03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	30	1	3261	2	N	65					227
							72	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	31	1	1611	2	N	27	171	1			304
							30	9									
11	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	30	1	1504	2	N	34					338
							37	9									
12	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	31	1	1573	2	N	44					382
							48	9									
01	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	31	1	1541	2	N	87	181	1			288
							96	9									
02	1456	N	1131	-0-	-325	-0-	20	1	1108	2	N	3					291
							3	9									
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	2	N	12					303
							13	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	7169	-0-	-209	-0-	31	1	7094	2	N	40					529
							44	9									
11	7140	X	7122	-0-	-18	-0-	30	1	6992	2	N	91	186	1			434
							100	9									
12	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	31	1	7137	2	N	46					480
							51	9									
01	7409	X	7365	-0-	-44	-0-	31	1	7178	2	N	142	359	1			263
							156	9									
02	6692	X	4422	-0-	-2270	-0-	21	1	4377	2	N	22					285
							24	9									
*03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	31	1	7737	2	N	71					356
							78	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	31	1	2756	2	N	5					377
							6	9									
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	30	1	2510	2	N	25					402
							28	9									
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	31	1	2711	2	N	47					449
							52	9									
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	31	1	2728	2	N	28					477
							31	9									
02	2408	N	1626	-0-	-782	-0-	22	1	1558	2	N	42	364	1			155
							46	9									
*03	3100	N	3199	-0-	99	99	31	1	3081	2	N	79					234
							87	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3056	-0-	-385	-0-	28	1	2945	2	N	75					356
							83	9									
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	30	1	3544	2	N	104	180	1			280
							114	9									
12	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	31	1	3214	2	N	80					360
							88	9									
01	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	31	1	3197	2	N	76					436
							84	9									
02	3248	X	2103	-0-	-1145	-0-	17	1	2056	2	N	27	187	1			276
							30	9									
03	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	31	1	3349	2	N	71					347
							78	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	31	1	1943	2	N	40					410
							44	9									
11	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	29	1	1823	2	N	22	180	1			252
							24	9									
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	31	1	2120	2	N	40					292
							44	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	42					334
							46	9									
02	1764	N	1431	-0-	-333	-0-	18	1	1396	2	N	15					349
							17	9									
*03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2169	2	N	51					400
							56	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

10	2821	X	225	-0-	-2596	-0-	31	1	194	2	N	-0-					377
11	2010	X	198	-0-	-1812	-0-	30	1	168	2	N	-0-					377
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	2	N	-0-					377
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	2	N	5					382
							6	9									
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	17	1	1752	2	N	-0-					382
*03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2675	2	N	6					388
							7	9									

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

10	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	31	1	3546	2	N	13					405
							14	9									
11	3840	X	3505	-0-	-335	-0-	30	1	3421	2	N	49					454
							54	9									
12	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	31	1	3479	2	N	51					505
							56	9									
01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	31	1	3371	2	N	106	381	1			230
							117	9									
02	3332	X	2733	-0-	-599	-0-	23	1	2664	2	N	42					272
							46	9									
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	31	1	3645	2	N	53					325
							58	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					455
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					455
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					455
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					455
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					455
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					455

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

10	4805	X	4479	-0-	-326	-0-	31	1	4352	2	N	87					384
							96	9									
11	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	30	1	4199	2	N	84	176	1			292
							92	9									
12	4805	X	4187	-0-	-618	-0-	28	1	4073	2	N	78					370
							86	9									
01	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	31	1	4262	2	N	90	183	1			277
							99	9									
02	4088	X	3047	-0-	-1041	-0-	17	1	2995	2	N	32					309
							35	9									
*03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	31	1	4386	2	N	105	183	1			231
							116	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	31	1	3023	2	N	78					335
							86	9									
11	3300	X	1063	-0-	-2237	-0-	30	1	1033	2	N	-0-					335
12	3410	X	2005	-0-	-1405	-0-	31	1	1955	2	N	17					352
							19	9									
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	31	1	4188	2	N	146					498
							161	9									
02	3052	X	2633	-0-	-419	-0-	21	1	2512	2	N	91	188	1			401
							100	9									
*03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	31	1	3573	2	N	147					548
							162	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	31	1	1832	2	N	33					288
							36	9									
11	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	30	1	1645	2	N	25					313
							28	9									
12	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	29	1	1354	2	N	22					335
							24	9									
01	1891	N	138	-0-	-1753	-0-	10	1	128	2	N	-0-					335
02	1596	N	62	-0-	-1534	-0-	14	1	48	2	N	-0-					335
03	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	2	1	3	2	N	-0-					335

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5402	X	3337	-0-	-2065	-0-	31	1	3271	2	N	32					316
							35	9									
11	3000	X	2332	-0-	-668	-0-	30	1	2263	2	N	35	180	1			171
							39	9									
12	3100	X	2449	-0-	-651	-0-	31	1	2367	2	N	46					217
							51	9									
01	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	31	1	2358	2	N	41					258
							45	9									
02	2800	X	1579	-0-	-1221	-0-	75	1	1493	2	N	10					268
							11	9									
*03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	263	1	2877	2	N	36					304
							40	9									

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					304
11	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	1			N	-0-					304
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					304
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					304
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					304
*03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	70					374
							77	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	39	-0-	-209	-0-	25	1	7	2	N	6					449
							7	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-					449
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	2	N	-0-					449
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					449
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	23	1	94	2	N	-0-					449
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	31	1	63	2	N	-0-					449

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	31	1	4478	2	N	138					523
							152	9									
11	4440	X	4042	-0-	-398	-0-	30	1	3891	2	N	110	357	1			276
							121	9									
12	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	31	1	4276	2	N	119					395
							131	9									
01	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	31	1	4254	2	N	158	177	1			376
							174	9									
02	4200	X	2813	-0-	-1387	-0-	18	1	2734	2	N	55	182	1			249
							61	9									
03	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	31	1	4401	2	N	89					338
							98	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3222	-0-	-1056	-0-	31	1	3123	2	N	62	187	1			325
							68	9									
11	4140	X	3880	-0-	-260	-0-	30	1	3697	2	N	139	195	1			269
							153	9									
12	4185	X	3835	-0-	-350	-0-	29	1	3686	2	N	109					378
							120	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	31	1	4022	2	N	135	185	1			328
							149	9									
02	3696	X	2660	-0-	-1036	-0-	20	1	2585	2	N	50	178	1			200
							55	9									
*03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	31	1	4128	2	N	124					324
							136	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	30	1	612	2	N	12					328
							13	9									
11	720	N	619	-0-	-101	-0-	30	1	580	2	N	8					336
							9	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	7					343
							8	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	17	172	1			188
							19	9									
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	19	1	438	2	N	2					190
							2	9									
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3971 X	3119	-0-	-852	-0-	31	1	3060	2	N	25					194
						28	9									
11	2850 X	2132	-0-	-718	-0-	30	1	2066	2	N	33					227
						36	9									
12	2945 X	2392	-0-	-553	-0-	31	1	2316	2	N	41					268
						45	9									
01	2945 X	2212	-0-	-733	-0-	30	1	2138	2	N	40					308
						44	9									
02	2660 X	1619	-0-	-1041	-0-	77	1	1530	2	N	11	177	1			142
						12	9									
03	2945 X	2634	-0-	-311	-0-	222	1	2369	2	N	39					181
						43	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

10	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	31	1	6545	2	N	117	376	1			436
						129	9									
11	5670 X	4276	-0-	-1394	-0-	30	1	4189	2	N	52	188	1			300
						57	9									
12	5859 X	1765	-0-	-4094	-0-	22	1	1743	2	N	-0-					300
01	5859 X	2601	-0-	-3258	-0-	30	1	2571	2	N	-0-					300
02	5292 X	3798	-0-	-1494	-0-	23	1	3751	2	N	22					322
						24	9									
*03	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	31	1	7922	2	N	88					410
						97	9									

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

10	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	31	1	1939	2	N	74	179	1			278
						81	9									
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	30	1	2087	2	N	76					354
						84	9									
12	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	31	1	2027	2	N	69					423
						76	9									
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	31	1	2005	2	N	80	177	1			326
						88	9									
02	2044 N	1479	-0-	-565	-0-	20	1	1424	2	N	32					358
						35	9									
*03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	31	1	2162	2	N	98	182	1			274
						108	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	30	1	2890	2	N	61					293
						67	9									
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	30	1	3238	2	N	69	191	1			171
						76	9									
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	31	1	3491	2	N	88					259
						97	9									
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	26	1	2663	2	N	89	182	1			166
						98	9									
02	1988 X	1764	-0-	-224	-0-	16	1	1706	2	N	38					204
						42	9									
*03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	31	1	2702	2	N	65					269
						72	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	31	1	3072	2	N	41					537
							45	9									
11	3060	X	2400	-0-	-660	-0-	30	1	2287	2	N	75	180	1			432
							83	9									
12	3162	X	2249	-0-	-913	-0-	31	1	2152	2	N	60					492
							66	9									
01	3162	X	2303	-0-	-859	-0-	31	1	2211	2	N	55					547
							61	9									
02	2856	X	1764	-0-	-1092	-0-	86	1	1666	2	N	11	173	1			385
							12	9									
03	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	229	1	2455	2	N	-0-					385

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					291

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

10	4495	X	3732	-0-	-763	-0-	26	1	3680	2	N	24					486
							26	9									
11	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	30	1	3966	2	N	40					526
							44	9									
12	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	31	1	3821	2	N	68					594
							75	9									
01	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	31	1	3820	2	N	179	361	1			412
							197	9									
02	3780	X	2997	-0-	-783	-0-	22	1	2883	2	N	84	177	1			319
							92	9									
03	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	31	1	4027	2	N	64					383
							70	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

10	341	X	279	-0-	-62	-0-	31	1	248	2	N	-0-					224
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-					224
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	7					231
							8	9									
01	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	-0-					231
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	21	1	1885	2	N	-0-					231
*03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	31	1	10047	2	N	38					269
							42	9									

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	31	1	5977	2	N	65					386
							72	9									
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	30	1	5972	2	N	87	190	1			283
							96	9									
12	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	31	1	8005	2	N	125					408
							138	9									
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	31	1	7675	2	N	18					426
							20	9									
02	4480	X	3943	-0-	-537	-0-	24	1	3898	2	N	19					445
							21	9									
*03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	31	1	7593	2	N	31	188	1			288
							34	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	498	-0-	-494	-0-	28	1	470	2	N	-0-					391
11	720	X	532	-0-	-188	-0-	30	1	502	2	N	-0-					391
12	620	X	565	-0-	-55	-0-	29	1	536	2	N	-0-					391
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	N	-0-					391
02	504	X	393	-0-	-111	-0-	23	1	370	2	N	-0-					391
*03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-					391

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1881	-0-	-382	-0-	22	1	1776	2	N	75					291
							83	9									
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	26	1	2578	2	N	90	177	1			204
							99	9									
12	2263	X	317	-0-	-1946	-0-	3	1	314	2	N	-0-					204
01	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	25	1	2018	2	N	107					311
							118	9									
02	2044	X	1962	-0-	-82	-0-	16	1	1878	2	N	62	178	1			195
							68	9									
*03	3100	N	3704	-0-	604	604	26	1	3538	2	N	127	180	1			142
							140	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6056	-0-	-268	-0-	31	1	5948	2	N	70					470
							77	9									
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	30	1	5893	2	N	183	191	1			462
							201	9									
12	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	31	1	6045	2	N	134	383	1			213
							147	9									
01	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	31	1	5767	2	N	131					344
							144	9									
02	5712	X	3447	-0-	-2265	-0-	21	1	3328	2	N	89	201	1			232
							98	9									
03	6324	X	5024	-0-	-1300	-0-	31	1	4965	2	N	25					257
							28	9									

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	31	1	4489	2	N	199	187	1			452
							219	9									
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	30	1	4493	2	N	195	186	1			461
							215	9									
12	4929	X	4757	-0-	-172	-0-	31	1	4508	2	N	198	376	1			283
							218	9									
01	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	31	1	4315	2	N	199	184	1			298
							219	9									
02	4452	X	3069	-0-	-1383	-0-	21	1	2886	2	N	147					445
							162	9									
03	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	31	1	4401	2	N	186	385	1			246
							205	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	7070	-0-	-1858	-0-	27 171	1 9	6872	2	N	155	178	1			227
11	9300	X	8039	-0-	-1261	-0-	29 235	1 9	7775	2	N	214	357	1			84
12	9610	X	8455	-0-	-1155	-0-	31 285	1 9	8139	2	N	259	179	1			164
01	9610	X	7329	-0-	-2281	-0-	28 202	1 9	7099	2	N	184	176	1			172
02	7700	X	5018	-0-	-2682	-0-	15 130	1 9	4873	2	N	118					290
03	8463	X	7231	-0-	-1232	-0-	28 188	1 9	7015	2	N	171	176	1			285

WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

10	4805	X	4122	-0-	-683	-0-	28 90	1 9	4004	2	N	82	188	1			304
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	30 125	1 9	4558	2	N	114	189	1			229
12	4774	X	4587	-0-	-187	-0-	31 131	1 9	4425	2	N	119					348
01	4774	X	4547	-0-	-227	-0-	31 140	1 9	4376	2	N	127	191	1			284
02	4396	X	2948	-0-	-1448	-0-	19 48	1 9	2881	2	N	44					328
03	4867	X	4744	-0-	-123	-0-	31 140	1 9	4573	2	N	127	179	1			276

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

10	6510	X	6100	-0-	-410	-0-	30 152	1 9	5918	2	N	138	173	1			338
11	6300	X	6126	-0-	-174	-0-	30 180	1 9	5916	2	N	164	177	1			325
12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	31 215	1 9	6421	2	N	195	176	1			344
01	6324	X	6101	-0-	-223	-0-	31 188	1 9	5882	2	N	171	364	1			151
02	5712	X	5040	-0-	-672	-0-	22 139	1 9	4879	2	N	126					277
03	6665	X	5690	-0-	-975	-0-	31 161	1 9	5498	2	N	146	176	1			247

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

10	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	29 92	1 9	2834	2	N	84					363
11	3210	X	2906	-0-	-304	-0-	30 76	1 9	2800	2	N	69	192	1			240
12	3286	X	2860	-0-	-426	-0-	31 86	1 9	2743	2	N	78					318
01	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	31 119	1 9	3003	2	N	108	192	1			234
02	2884	X	2472	-0-	-412	-0-	17 107	1 9	2348	2	N	97	197	1			134
*03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	29 182	1 9	3597	2	N	165					299

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 X	168	-0-	-142	-0-	2	1	166	2	N	-0-					429
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					429
12	217 X	100	-0-	-117	-0-	24	1	76	2	N	-0-					429
01	217 X	75	-0-	-142	-0-	1	1	74	2	N	-0-					429
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					429
03	155 X	89	-0-	-66	-0-	19	1	70	2	N	-0-					429

B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

10	2077 N	1799	-0-	-278	-0-	26	1	1671	2	N	93					402
						102	9									
11	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	28	1	1771	2	N	100	174	1			328
						110	9									
12	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	31	1	1688	2	N	99	174	1			253
						109	9									
01	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	31	1	1602	2	N	98	177	1			174
						108	9									
02	1792 N	1395	-0-	-397	-0-	22	1	1294	2	N	72					246
						79	9									
*03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	31	1	1723	2	N	197					443
						217	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

10	5084 X	3804	-0-	-1280	-0-	28	1	3764	2	N	11	174	1			384
						12	9									
11	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	29	1	4729	2	N	58					442
						64	9									
12	4774 X	4599	-0-	-175	-0-	31	1	4455	2	N	103	188	1			357
						113	9									
01	4774 X	4466	-0-	-308	-0-	31	1	4383	2	N	47					404
						52	9									
02	4508 X	3515	-0-	-993	-0-	21	1	3452	2	N	38					442
						42	9									
03	4991 X	4830	-0-	-161	-0-	31	1	4736	2	N	57					499
						63	9									

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

10	7068 X	5460	-0-	-1608	-0-	26	1	5376	2	N	53	190	1			266
						58	9									
11	6840 X	6350	-0-	-490	-0-	29	1	6122	2	N	181					447
						199	9									
12	7068 X	4956	-0-	-2112	-0-	29	1	4814	2	N	103	385	1			165
						113	9									
01	7068 X	5399	-0-	-1669	-0-	31	1	5251	2	N	106					271
						117	9									
02	5936 X	3626	-0-	-2310	-0-	19	1	3511	2	N	87	197	1			161
						96	9									
03	6572 X	5418	-0-	-1154	-0-	31	1	5279	2	N	98					259
						108	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	31	1	3098	2	N	56					325
							62	9									
11	3030	X	2876	-0-	-154	-0-	30	1	2762	2	N	76	168	1			233
							84	9									
12	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	31	1	2822	2	N	78					311
							86	9									
01	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	31	1	2648	2	N	55					366
							61	9									
02	2884	X	1863	-0-	-1021	-0-	21	1	1814	2	N	25	180	1			211
							28	9									
03	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	31	1	2799	2	N	74					285
							81	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	31	1	3204	2	N	103					601
							113	9									
11	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	30	1	3375	2	N	50	198	1			453
							55	9									
12	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	31	1	3377	2	N	32	191	1			294
							35	9									
01	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	31	1	3285	2	N	75					369
							83	9									
02	3220	X	2443	-0-	-777	-0-	24	1	2373	2	N	42					411
							46	9									
03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	31	1	3224	2	N	220	359	1			272
							242	9									

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	31	1	1267	2	N	114					488
							125	9									
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	30	1	1272	2	N	122	191	1			419
							134	9									
12	1488	N	698	-0-	-790	-0-	23	1	638	2	N	34					453
							37	9									
01	1426	N	280	-0-	-1146	-0-	17	1	262	2	N	1					454
							1	9									
02	1344	N	651	-0-	-693	-0-	23	1	517	2	N	101	189	1			366
							111	9									
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	N	124	186	1			304
							136	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	31	1	3915	2	N	90	185	1			321
							99	9									
11	4020	X	3884	-0-	-136	-0-	30	1	3784	2	N	64					385
							70	9									
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	31	1	4206	2	N	116	194	1			307
							128	9									
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	31	1	3934	2	N	101					408
							111	9									
02	3640	X	2817	-0-	-823	-0-	21	1	2760	2	N	33					441
							36	9									
*03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	31	1	5997	2	N	179	196	1			424
							197	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	31	1	3037	2	N	146	382	1			321
							161	9									
11	3480	X	3190	-0-	-290	-0-	30	1	2988	2	N	156	193	1			284
							172	9									
12	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	31	1	2994	2	N	155	195	1			244
							171	9									
01	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	31	1	2638	2	N	122	190	1			176
							134	9									
02	2996	X	2873	-0-	-123	-0-	23	1	2398	2	N	411	190	1			397
							452	9									
*03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	31	1	2705	2	N	698	778	1			317
							768	9									

JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

10	3069	X	1906	-0-	-1163	-0-	31	1	1781	2	N	85					324
							94	9									
11	2970	X	1608	-0-	-1362	-0-	27	1	1523	2	N	53	189	1			188
							58	9									
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	31	1	2775	2	N	111					299
							122	9									
01	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	30	1	2149	2	N	48	185	1			162
							53	9									
02	2296	X	1052	-0-	-1244	-0-	18	1	1021	2	N	12					174
							13	9									
03	2914	X	2167	-0-	-747	-0-	31	1	2023	2	N	103					277
							113	9									

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	31	1	1671	2	N	67	190	1			290
							74	9									
11	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	30	1	1598	2	N	60					350
							66	9									
12	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	31	1	1615	2	N	42					392
							46	9									
01	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	31	1	1601	2	N	35					427
							39	9									
02	1568	N	1358	-0-	-210	-0-	22	1	1249	2	N	79	189	1			317
							87	9									
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	31	1	1617	2	N	48					365
							53	9									

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	30	1	5556	2	N	62					360
							68	9									
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	29	1	5825	2	N	128	383	1			105
							141	9									
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6176	2	N	96					201
							106	9									
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	31	1	5404	2	N	83	199	1			85
							91	9									
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	20	1	3183	2	N	48					133
							53	9									
*03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	31	1	4538	2	N	79					212
							87	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	28	1	3003	2	N	101					382
							111	9									
11	3690	X	3011	-0-	-679	-0-	30	1	2870	2	N	101	186	1			297
							111	9									
12	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	31	1	3444	2	N	65					362
							72	9									
01	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	31	1	3432	2	N	130					492
							143	9									
02	3332	X	2207	-0-	-1125	-0-	22	1	2101	2	N	76	190	1			378
							84	9									
03	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	31	1	3268	2	N	141	197	1			322
							155	9									

COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	7778	-0-	-2111	-0-	624	1	6999	2	N	141	188	1			470
							155	9									
11	11070	X	9574	-0-	-1496	-0-	687	1	8737	2	N	136	187	1			419
							150	9									
12	11439	X	7504	-0-	-3935	-0-	544	1	6816	2	N	131	196	1			354
							144	9									
01	11439	X	7938	-0-	-3501	-0-	686	1	7095	2	N	143	193	1			304
							157	9									
02	8932	X	6615	-0-	-2317	-0-	592	1	5912	2	N	101					405
							111	9									
03	9889	X	7134	-0-	-2755	-0-	582	1	6443	2	N	99	188	1			316
							109	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					237
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					237
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-					237
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					237
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					237

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	31	1	9441	2	N	73					588
							80	9									
11	9180	X	4940	-0-	-4240	-0-	30	1	4848	2	N	56	184	1			460
							62	9									
12	10912	X	4911	-0-	-6001	-0-	31	1	4828	2	N	47					507
							52	9									
01	10912	X	6386	-0-	-4526	-0-	31	1	6278	2	N	70	187	1			390
							77	9									
02	9856	X	3600	-0-	-6256	-0-	23	1	3555	2	N	20					410
							22	9									
03	9548	X	6558	-0-	-2990	-0-	31	1	6439	2	N	80	176	1			314
							88	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	8313	-0-	-1235	-0-	31	1	8069	2	N	194	371	1			250
							213	9									
11	9960	X	8288	-0-	-1672	-0-	29	1	8149	2	N	100	196	1			154
							110	9									
12	10292	X	7191	-0-	-3101	-0-	31	1	7076	2	N	76					230
							84	9									
01	10292	X	7442	-0-	-2850	-0-	31	1	7278	2	N	121	198	1			153
							133	9									
02	8008	X	5035	-0-	-2973	-0-	19	1	4924	2	N	84					237
							92	9									
03	8556	X	8001	-0-	-555	-0-	31	1	7816	2	N	140					377
							154	9									

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	30	1	6262	2	N	66					217
							73	9									
11	6780	X	5908	-0-	-872	-0-	29	1	5816	2	N	57	193	1			81
							63	9									
12	7006	X	6510	-0-	-496	-0-	31	1	6420	2	N	54					135
							59	9									
01	7006	X	5258	-0-	-1748	-0-	28	1	5178	2	N	47					182
							52	9									
02	5740	X	3328	-0-	-2412	-0-	22	1	3267	2	N	35					217
							39	9									
03	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	31	1	5925	2	N	79	189	1			107
							87	9									

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-	150
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	150
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	150
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	150
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	150
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2	N	-0-	150

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					33
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	233	2	55	9	N	50					97
*12	310 N	217	-0-	-93	-0-	167	2	50	9	N	45					142
*01	DELQ PR	199	-0-	199	199	168	2	31	9	N	28					170
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	199					N	NO RPT					170
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	199					N	NO RPT					170

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					127
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					127
*12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					127
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					48
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					48
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					48
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					48
02	448 N	395	-0-	-53	-0-	395	3			N	-0-					48
03	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					48

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			204
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-					350
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	177	7			173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	135	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1838	2	25	9	N	23				518
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	N	10	344	7		184
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2464	2	26	9	N	24				208
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2465	2	35	9	N	32	176	1		64
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	2	24	9	N	22				86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

10	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1593	2	25	9	N	23					543
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1541	2	32	9	N	29	193	1	355	7	24
12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1581	2	39	9	N	35					59
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1581	2	31	9	N	28					87
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2	33	9	N	30					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2265	2	62	9	N	56				180
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2207	2	52	9	N	47				227
12	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1258	2	51	9	N	46	190	1		83
01	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	1263	2	28	9	N	25				108
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1090	2	53	9	N	48				156
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3879	2	46	9	N	42				110
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1675	2	144	9	N	131				241
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				241
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				241
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-				241
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				241

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS, JOHN C. WELL #: RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2491	2	31	9	N	28					444
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2416	2	41	9	N	37	177	1	213	7	91
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2476	2	48	9	N	44					135
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2433	2	29	9	N	26					161
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27					188
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3399	-0-	299	299	3368	2	31	9	N	28					211
11	2832 N	2533	-0-	-299	-0-	2505	2	28	9	N	25	47	7			189
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2750	2	6	9	N	5					194
01	3100 N	4290	-0-	1190	1190	4260	2	30	9	N	27					221
*02	4443 X	3253	-0-	-1190	-0-	3235	2	18	9	N	16					237
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					237

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					375
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1837	2	39	9	N	35	186	7			224
12	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	1866	2	19	9	N	17					241
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	2	26	9	N	24	197	1			68
*02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1225	2	22	9	N	20					88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1061	2	18	9	N	16					446
11	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1088	2	26	9	N	24	184	7			286
12	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1140	2	25	9	N	23					309
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	N	5	57	1			257
*02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2038	2	57	9	N	52					309
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					56
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	3	1	50	7	3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					303
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	142	7			161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	154	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1835	2	42	9	N	38					381
11	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1555	2	40	9	N	36	198	7			219
12	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1771	2	57	9	N	52	192	1			79
01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1722	2	41	9	N	37					116
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	2	14	9	N	13					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1640	2	36	9	N	33					647
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16	163	1	347	7	153
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1776	2	34	9	N	31					184
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1707	2	63	9	N	57	153	1			88
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	2	7	9	N	6					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					77
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	3	1	70	7	4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2371	2	262	9	N	238	195	1			205
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	N	15	161	7			59
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2492	2	24	9	N	22					81
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2456	2	33	9	N	30					111
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1225	2	23	9	N	21					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1247	2	21	9	N	19					181
11	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1232	2	11	9	N	10	11	7			180
12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1206	2	14	9	N	13					193
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	N	14	115	1			92
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	697	2	23	9	N	21					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	977	-0-	-77	-0-	969	2	8	9	N	7					346
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	967	2	13	9	N	12	125	7			233
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	996	2	22	9	N	20					253
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	N	20	215	1			58
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476	2	11	9	N	10					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	73	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1205	2	51	9	N	46					183
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1168	2	28	9	N	25					208
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1219	2	58	9	N	53					261
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1189	2	44	9	N	40	190	1			111
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	742	2	24	9	N	22					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2888	2	22	9	N	20					170
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2801	2	34	9	N	31	62	7			139
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2920	2	33	9	N	30					169
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2999	2	53	9	N	48					217
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1823	2	17	9	N	15					232
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2523	2	47	9	N	43					193
11	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	2400	2	34	9	N	31	75	7			149
12	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2488	2	48	9	N	44					193
01	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	2476	2	45	9	N	41	171	1			63
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1097	2	24	9	N	22					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1205	2	17	9	N	15					445
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1165	2	20	9	N	18	236	7			227
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1209	2	28	9	N	25	192	1			60
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14					74
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	2	6	9	N	5					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					247
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2309	2	12	9	N	11	23	1	204	7	31
12	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2075	2	10	9	N	9					40
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5	23	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	4422	-0-	-1933	-0-	4341	2	81	9	N	74					168
11	5970	X	4630	-0-	-1340	-0-	4378	2	252	9	N	229	169	1			228
12	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	4255	2	77	9	N	70					298
01	4836	X	1820	-0-	-3016	-0-	1783	2	37	9	N	34	168	1			164
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					164
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					164

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	828	2	78	9	N	71	250	1			58
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	762	2	22	9	N	20					78
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	773	2	13	9	N	12					90
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	819	2	35	9	N	32					122
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	338	2	20	9	N	18					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8430	2	241	9	N	219	179	1			677
11	9150	X	8343	-0-	-807	-0-	8110	2	233	9	N	212	181	1	335	7	373
12	9455	X	8212	-0-	-1243	-0-	8058	2	154	9	N	140	185	1			328
01	9393	X	8178	-0-	-1215	-0-	7998	2	180	9	N	164	321	1			171
02	8428	X	4541	-0-	-3887	-0-	4443	2	98	9	N	89					260
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					260

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423	X	12739	-0-	-684	-0-	12439	2	300	9	N	273	185	1			990
11	12900	X	12367	-0-	-533	-0-	12081	2	286	9	N	260	372	1	563	7	315
12	13299	X	12357	-0-	-942	-0-	12070	2	287	9	N	261	368	1			208
01	12927	X	12568	-0-	-359	-0-	12257	2	311	9	N	283	368	1			123
02	11676	X	7204	-0-	-4472	-0-	6987	2	217	9	N	197					320
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					320

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

10	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2120	3	25	9	N	23					225
11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2002	3	29	9	N	26					251
12	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2049	3	34	9	N	31	189	1			93
01	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1965	3	31	9	N	28					121
02	1904	N	1391	-0-	-513	-0-	1369	3	22	9	N	20					141
03	2077	N	1567	-0-	-510	-0-	1547	3	20	9	N	18					159

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	528	3	11	9	N	10					222
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	500	3	14	9	N	13					235
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	N	3					238
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					238
02	476	N	363	-0-	-113	-0-	363	3			N	-0-					238
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	3	19	9	N	17	179	1			76

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	N	4					76
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	289	3	3	9	N	3					79
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	272	3	6	9	N	5					84
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	298	3	6	9	N	5					89
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	161	3	2	9	N	2					91
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					94

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	364	3	12	9	N	11					143
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	3	11	9	N	10					153
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	3	17	9	N	15					168
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	3	14	9	N	13					181
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	290	3	13	9	N	12					193
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	N	12					205

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

10	682	N	620	-0-	-62	-0-	609	3	11	9	N	10					292
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	595	3	14	9	N	13					305
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	617	3	13	9	N	12					317
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	624	3	18	9	N	16					333
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	350	3	2	9	N	2					335
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11	9	N	10					345

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1679	3	26	9	N	24	174	1			69
11	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1700	3	31	9	N	28					97
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1734	3	36	9	N	33					130
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1761	3	41	9	N	37					167
02	1624	N	1108	-0-	-516	-0-	1091	3	17	9	N	15					182
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	3	40	9	N	36					218

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-	223	1		129
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	481	3	18	9	N	16				145
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	553	3	11	9	N	10				155
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	544	3	22	9	N	20				175
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	298	3	3	9	N	3				178
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	641	3	17	9	N	15				193

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	3	6	9	N	5				188
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5				193
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	3	7	9	N	6				199
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	594	3	10	9	N	9				208
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	373	3	1	9	N	1				209
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	685	3	14	9	N	13				222

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				70
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				70
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-				70
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				70
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				70
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-				70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-				63
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	N	7				70
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	3	17	9	N	15				85
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	997	3	18	9	N	16				101
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	586	3	8	9	N	7				108
03	1023	N	878	-0-	-145	-0-	872	3	6	9	N	5				113

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1042	3	20	9	N	18					99
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1023	3	20	9	N	18					117
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1027	3	25	9	N	23					140
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1032	3	25	9	N	23					163
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	683	3	13	9	N	12					175
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1135	3	25	9	N	23					198

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					132
11	750	N	658	-0-	-92	-0-	647	3	11	9	N	10					142
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	696	3	12	9	N	11					153
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	674	3	10	9	N	9					162
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	473	3	7	9	N	6					168
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	714	3	28	9	N	25					193

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

10	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3556	3	17	9	N	15					61
11	3570	X	3437	-0-	-133	-0-	3423	3	14	9	N	13					74
12	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	3541	3	13	9	N	12					86
01	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3441	3	20	9	N	18					104
02	3500	X	2426	-0-	-1074	-0-	2412	3	14	9	N	13					117
*03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3860	3	12	9	N	11					128

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

10	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1880	3	29	9	N	26					110
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1743	3	36	9	N	33					143
12	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1822	3	31	9	N	28					171
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1817	3	37	9	N	34					205
02	1652	N	1212	-0-	-440	-0-	1192	3	20	9	N	18	179	1			44
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1932	3	28	9	N	25					69

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	447	3	17	9	N	15	110	1			92
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					92
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	415	3	3	9	N	3					95
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	418	3	3	9	N	3					98
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			N	-0-					98
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	3	8	9	N	7					105

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	730	3	14	9	N	13					107
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	692	3	17	9	N	15					122
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	668	3	20	9	N	18					140
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	671	3	17	9	N	15					155
02	672	N	333	-0-	-339	-0-	330	3	3	9	N	3					158
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	3	13	9	N	12					170

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	969	3	76	9	N	69					305
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	938	3	76	9	N	69	176	1			198
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	953	3	78	9	N	71					269
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	958	3	76	9	N	69	178	1			160
02	952	N	833	-0-	-119	-0-	786	3	47	9	N	43					203
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	966	3	73	9	N	66					269

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

10	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1944	3	52	9	N	47					201
11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1925	3	51	9	N	46					247
12	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1918	3	57	9	N	52					299
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1947	3	61	9	N	55	176	1			178
02	1848	N	1471	-0-	-377	-0-	1442	3	29	9	N	26					204
*03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2082	3	56	9	N	51					255

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

10	3596	X	3233	-0-	-363	-0-	3169	3	64	9	N	58					168
11	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3358	3	78	9	N	71					239
12	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3406	3	76	9	N	69	171	1			137
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3372	3	83	9	N	75					212
02	3220	X	2261	-0-	-959	-0-	2220	3	41	9	N	37					249
*03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3688	3	80	9	N	73	177	1			145

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

10	837	N	794	-0-	-43	-0-	777	3	17	9	N	15					249
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	775	3	17	9	N	15					264
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	781	3	14	9	N	13					277
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	785	3	14	9	N	13					290
02	728	N	262	-0-	-466	-0-	253	3	9	9	N	8					298
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	972	3	17	9	N	15					313

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

10	682	N	661	-0-	-21	-0-	648	3	13	9	N	12					71
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	619	3	6	9	N	5					76
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	617	3	14	9	N	13					89
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	606	3	11	9	N	10					99
02	588	N	477	-0-	-111	-0-	475	3	2	9	N	2					101
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	N	5					106

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

10	961	N	920	-0-	-41	-0-	912	3	8	9	N	7					230
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	979	3	9	9	N	8					238
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	867	3	10	9	N	9					247
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	3	12	9	N	11					258
02	924	N	716	-0-	-208	-0-	705	3	11	9	N	10					268
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	3	13	9	N	12					280

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					127
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	N	2					129
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	458	3	3	9	N	3					132
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	450	3	9	9	N	8					140
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	366	3	6	9	N	5					145
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					150

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	371	3	17	9	N	15					161
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	361	3	14	9	N	13					174
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	368	3	19	9	N	17					191
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	368	3	19	9	N	17					208
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	301	3	13	9	N	12					220
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	365	3	18	9	N	16					236

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	566	3	17	9	N	15					224
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	468	3	14	9	N	13					237
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	501	3	11	9	N	10					247
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	547	3	19	9	N	17	177	1			87
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	366	3	13	9	N	12					99
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	3	14	9	N	13					112

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1718	3	23	9	N	21					106
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1635	3	14	9	N	13					119
12	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	1395	3	17	9	N	15					134
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1716	3	28	9	N	25					159
02	1540	N	1255	-0-	-285	-0-	1235	3	20	9	N	18					177
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	3	22	9	N	20					197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

10	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	287	1	9320	3	N	116	181	1			250
						128	9									
11	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	278	1	8865	3	N	98					348
						108	9									
12	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	287	1	9094	3	N	110	175	1			283
						121	9									
01	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	287	1	8389	3	N	104					387
						114	9									
02	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	259	1	5915	3	N	71	175	1			283
						78	9									
*03	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	287	1	9332	3	N	178	181	1			280
						196	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1240	3	33	9	N	30					86
11	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	1077	3	31	9	N	28					114
12	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1098	3	34	9	N	31					145
01	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1076	3	34	9	N	31					176
02	1036 N	591	-0-	-445	-0-	572	3	19	9	N	17					193
*03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1171	3	33	9	N	30	183	1			40

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

10	1364 N	1097	-0-	-267	-0-	1080	3	17	9	N	15					501
11	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1121	3	31	9	N	28	188	1			341
12	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1060	3	20	9	N	18					359
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	3	30	9	N	27					386
02	1064 N	328	-0-	-736	-0-	322	3	6	9	N	5					391
*03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	3	18	9	N	16					407

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2535	3	101	9	N	92	176	1			204
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2478	3	100	9	N	91					295
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2605	3	105	9	N	95	183	1			207
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2620	3	110	9	N	100	182	1			125
02	2268	N	2147	-0-	-121	-0-	2074	3	73	9	N	66					191
*03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2559	3	87	9	N	79					270

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1008	3	31	9	N	28					466
11	1020	N	825	-0-	-195	-0-	807	3	18	9	N	16					482
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	834	3	28	9	N	25					507
01	1054	N	561	-0-	-493	-0-	544	3	17	9	N	15					522
02	784	N	25	-0-	-759	-0-	25	3			N	-0-					522
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					522

MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

10	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	3228	3	77	9	N	70					443
11	3570	X	3125	-0-	-445	-0-	3051	3	74	9	N	67	172	1			338
12	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	3378	3	88	9	N	80					418
01	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3284	3	91	9	N	83	177	1			324
02	3220	X	1491	-0-	-1729	-0-	1457	3	34	9	N	31					355
*03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3772	3	76	9	N	69					424

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

10	5952	X	5733	-0-	-219	-0-	5649	3	84	9	N	76					355
11	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	5165	3	87	9	N	79	174	1			260
12	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	5413	3	108	9	N	98					358
01	5890	X	5647	-0-	-243	-0-	5542	3	105	9	N	95	177	1			276
02	5320	X	3423	-0-	-1897	-0-	3369	3	54	9	N	49					325
*03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6367	3	92	9	N	84	181	1			228

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

10	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3503	3	79	9	N	72					328
11	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3397	3	89	9	N	81	183	1			226
12	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3428	3	106	9	N	96					322
01	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3353	3	85	9	N	77					399
02	3304	X	2461	-0-	-843	-0-	2391	3	70	9	N	64	177	1			286
*03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3678	3	81	9	N	74					360

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4071	3	61	9	N	55					342
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3835	3	70	9	N	64	182	1			224
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3968	3	80	9	N	73					297
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3904	3	95	9	N	86					383
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2696	3	57	9	N	52	179	1			256
*03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4714	3	85	9	N	77					333

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

10	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	3237	3	120	9	N	109	178	1			327
11	3570	X	3464	-0-	-106	-0-	3343	3	121	9	N	110					437
12	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3395	3	140	9	N	127	174	1			390
01	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3307	3	140	9	N	127	177	1			340
02	3220	X	2774	-0-	-446	-0-	2718	3	56	9	N	51					391
03	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	3326	3	113	9	N	103	179	1			315

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	7068	X	6675	-0-	-393	-0-	6608	3	67	9	N	61					473
11	6840	X	6377	-0-	-463	-0-	6279	3	98	9	N	89	174	1			388
12	7068	X	6524	-0-	-544	-0-	6397	3	127	9	N	115					503
01	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	6355	3	123	9	N	112	178	1			437
02	6244	X	4055	-0-	-2189	-0-	3983	3	72	9	N	65					502
*03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7009	3	120	9	N	109	178	1			433

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

10	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	3562	3	51	9	N	46					262
11	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	3721	3	53	9	N	48					310
12	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	3534	3	48	9	N	44					354
01	4092	X	3528	-0-	-564	-0-	3471	3	57	9	N	52	184	1			222
02	3556	X	2375	-0-	-1181	-0-	2351	3	24	9	N	22					244
*03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3969	3	43	9	N	39					283

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	2983	3	98	9	N	89					351
11	3510	X	3133	-0-	-377	-0-	3014	3	119	9	N	108	180	1			279
12	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3232	3	125	9	N	114					393
01	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3237	3	112	9	N	102	176	1			319
02	3136	X	1133	-0-	-2003	-0-	1105	3	28	9	N	25					344
*03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3561	3	121	9	N	110	181	1			273

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					197
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					197
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					197
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					197
02	420	N	217	-0-	-203	-0-	217	3			N	-0-					197
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					197

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4675	3	164	9	N	149	175	1			216
11	4860	X	4735	-0-	-125	-0-	4573	3	162	9	N	147	176	1			187
12	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4634	3	171	9	N	155					342
01	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4619	3	174	9	N	158	179	1			321
02	4452	X	3503	-0-	-949	-0-	3389	3	114	9	N	104	177	1			248
*03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4867	3	140	9	N	127	176	1			199

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	3622	3	58	9	N	53					371
11	3840	X	3645	-0-	-195	-0-	3578	3	67	9	N	61	177	1			255
12	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	3741	3	86	9	N	78					333
01	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3673	3	100	9	N	91	176	1			248
02	3528	X	1491	-0-	-2037	-0-	1459	3	32	9	N	29					277
*03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4010	3	51	9	N	46					323

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3392	3	92	9	N	84					337
11	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3205	3	97	9	N	88	175	1			250
12	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	3302	3	118	9	N	107					357
01	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	3259	3	123	9	N	112	179	1			290
02	3304	X	1831	-0-	-1473	-0-	1768	3	63	9	N	57					347
*03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3836	3	116	9	N	105	189	1			263

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	4768	3	68	9	N	62	177	1			173
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5418	3	84	9	N	76					249
12	5673	X	5530	-0-	-143	-0-	5429	3	101	9	N	92					341
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5537	3	100	9	N	91	175	1			257
02	5124	X	1290	-0-	-3834	-0-	1268	3	22	9	N	20					277
03	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5370	3	67	9	N	61	173	1			165

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	3339	3	50	9	N	45					246
11	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	3572	3	54	9	N	49					295
12	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3649	3	58	9	N	53	185	1			163
01	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3659	3	73	9	N	66					229
02	3500	X	1964	-0-	-1536	-0-	1923	3	41	9	N	37					266
03	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3629	3	46	9	N	42					308

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	1709	1	6606	3	N	233	180	1			224
						256	9									
11	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	1655	1	6333	3	N	250	189	1			285
						275	9									
12	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	1709	1	6368	3	N	262	181	1			366
						288	9									
01	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	1709	1	6288	3	N	252	189	1			429
						277	9									
02	7420 X	6491	-0-	-929	-0-	1545	1	4781	3	N	150	368	1			211
						165	9									
*03	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	1709	1	6449	3	N	249	192	1			268
						274	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

10	5890 X	5558	-0-	-332	-0-	5482	3	76	9	N	69	176	1			331
11	5640 X	5384	-0-	-256	-0-	5314	3	70	9	N	64					395
12	5828 X	5470	-0-	-358	-0-	5391	3	79	9	N	72	177	1			290
01	5797 X	5464	-0-	-333	-0-	5380	3	84	9	N	76					366
02	5152 X	4179	-0-	-973	-0-	4136	3	43	9	N	39					405
*03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5909	3	68	9	N	62	174	1			293

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

10	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6513	3	128	9	N	116					472
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6328	3	139	9	N	126	175	1			423
12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6570	3	179	9	N	163	193	1			393
01	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6597	3	193	9	N	175					568
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2463	3	61	9	N	55	177	1			446
*03	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7041	3	176	9	N	160					606

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3016	3	86	9	N	78	172	1			133
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2937	3	94	9	N	85					218
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3093	3	95	9	N	86	181	1			123
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3170	3	94	9	N	85					208
02	2828 X	2350	-0-	-478	-0-	2288	3	62	9	N	56					264
*03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3659	3	106	9	N	96	185	1			175

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

10	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7296	3	611	9	N	555	518	1			482
11	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7044	3	498	9	N	453	526	1			409
12	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7250	3	562	9	N	511	340	1			580
01	7905 X	7778	-0-	-127	-0-	7191	3	587	9	N	534	715	1			399
02	7140 X	5271	-0-	-1869	-0-	4999	3	272	9	N	247	344	1			302
*03	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	7535	3	493	9	N	448	346	1			404

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2120	3	88	9	N	80	174	1			316
11	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2295	3	80	9	N	73					389
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2227	3	92	9	N	84	161	1			312
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2250	3	99	9	N	90					402
02	2212	N	1768	-0-	-444	-0-	1702	3	66	9	N	60	187	1			275
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2325	3	95	9	N	86					361

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2398	3	86	9	N	78	187	1			112
11	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2291	3	87	9	N	79					191
12	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2356	3	107	9	N	97	194	1			94
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2377	3	101	9	N	92					186
02	2212	N	1637	-0-	-575	-0-	1581	3	56	9	N	51					237
*03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2538	3	91	9	N	83	187	1			133

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6799	-0-	-300	-0-	6698	3	101	9	N	92	179	1			229
11	6870	X	6585	-0-	-285	-0-	6482	3	103	9	N	94					323
12	7006	X	6381	-0-	-625	-0-	6290	3	91	9	N	83	174	1			232
01	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6426	3	109	9	N	99					331
02	6272	X	2200	-0-	-4072	-0-	2169	3	31	9	N	28					359
*03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7383	3	96	9	N	87	179	1			267

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	2821	3	128	9	N	116	189	1			184
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3277	3	118	9	N	107	193	1			98
12	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	3120	3	142	9	N	129					227
01	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3094	3	122	9	N	111	190	1			148
02	3164	X	2497	-0-	-667	-0-	2430	3	67	9	N	61					209
03	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	3342	3	123	9	N	112	185	1			136

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2826	3	41	9	N	37					479
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2768	3	45	9	N	41					520
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2844	3	48	9	N	44					564
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2847	3	52	9	N	47					611
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1895	3	28	9	N	25	182	1			454
*03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2824	3	41	9	N	37	176	1			315

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10505	3	237	9	N	215	357	1			447
11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10122	3	212	9	N	193					640
12	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10733	3	209	9	N	190	349	1			481
01	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10276	3	204	9	N	185					666
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5717	3	143	9	N	130	171	1			625
*03	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	11833	3	255	9	N	232	175	1			682

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2243	3	111	9	N	101					404
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2243	3	112	9	N	102	189	1			317
12	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2193	3	114	9	N	104					421
01	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2223	3	114	9	N	104	190	1			335
02	2212	N	1833	-0-	-379	-0-	1780	3	53	9	N	48					383
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2322	3	89	9	N	81	185	1			279

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363 X	5070	-0-	-293	-0-	4940	3	130	9	N	118	197	1			263
11	5100 X	5092	-0-	-8	-0-	4961	3	131	9	N	119					382
12	5270 X	5178	-0-	-92	-0-	5029	3	149	9	N	135	186	1			331
01	5270 X	5184	-0-	-86	-0-	5031	3	153	9	N	139	188	1			282
02	4760 X	3600	-0-	-1160	-0-	3530	3	70	9	N	64					346
*03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5199	3	112	9	N	102	177	1			271

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

10	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8551	3	149	9	N	135	178	1			268
11	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8827	3	169	9	N	154	183	1			239
12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8800	3	171	9	N	155	187	1			207
01	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8653	3	172	9	N	156					363
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5034	3	75	9	N	68					431
*03	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9264	3	165	9	N	150	179	1			402

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1992	3	78	9	N	71					436
11	2130	N	1830	-0-	-300	-0-	1767	3	63	9	N	57					493
12	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1805	3	68	9	N	62	178	1			377
01	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1797	3	65	9	N	59					436
02	1708	N	1478	-0-	-230	-0-	1437	3	41	9	N	37					473
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1824	3	69	9	N	63					536

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

10	5208	X	14	-0-	-5194	-0-	14	3			N	-0-					343
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					343
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					343
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					343
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					343
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					343

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

10	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	13877	3	395	9	N	359	374	1			397
11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13290	3	370	9	N	336	379	1			354
12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13688	3	376	9	N	342	193	1			503
01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13520	3	343	9	N	312	572	1			243
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9553	3	182	9	N	165					408
*03	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15150	3	240	9	N	218	185	1			441

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

10	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3873	3	87	9	N	79	183	1			284
11	4020	X	3709	-0-	-311	-0-	3620	3	89	9	N	81					365
12	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	3681	3	100	9	N	91	192	1			264
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3655	3	98	9	N	89					353
02	3612	X	2586	-0-	-1026	-0-	2544	3	42	9	N	38					391
*03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4083	3	88	9	N	80	179	1			292

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

10	2511	X	2101	-0-	-410	-0-	2054	3	47	9	N	43					224
11	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	2215	3	65	9	N	59					283
12	2511	X	2460	-0-	-51	-0-	2375	3	85	9	N	77	179	1			181
01	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	2319	3	85	9	N	77					258
02	2268	X	872	-0-	-1396	-0-	847	3	25	9	N	23					281
*03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2563	3	83	9	N	75	178	1			178

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5063	-0-	-176	-0-	4965	3	98	9	N	89					355
11	5070	X	4878	-0-	-192	-0-	4788	3	90	9	N	82	195	1			242
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5295	3	110	9	N	100					342
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5385	3	113	9	N	103	188	1			257
02	4732	X	3702	-0-	-1030	-0-	3654	3	48	9	N	44					301
*03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5649	3	96	9	N	87					388

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

10	6262	X	6049	-0-	-213	-0-	5908	3	141	9	N	128	187	1			114
11	6030	X	5794	-0-	-236	-0-	5641	3	153	9	N	139	187	1			66
12	6231	X	5364	-0-	-867	-0-	5228	3	136	9	N	124					190
01	6231	X	4395	-0-	-1836	-0-	4277	3	118	9	N	107	191	1			106
02	5488	X	2096	-0-	-3392	-0-	2038	3	58	9	N	53					159
03	6045	X	3284	-0-	-2761	-0-	3214	3	70	9	N	64					223

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

10	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	23602	3	585	9	N	532	553	1			570
11	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	22686	3	551	9	N	501	554	1			517
12	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	23507	3	768	9	N	698	550	1			665
01	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	23070	3	1183	9	N	1075	953	1			787
02	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13604	3	365	9	N	332	548	1			571
*03	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	22942	3	644	9	N	585	366	1			790

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

10	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	1339	1	12095	3	N	367	375	1			217
							404	9									
11	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	1296	1	11702	3	N	346	366	1			197
							381	9									
12	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	1339	1	12128	3	N	354	183	1			368
							389	9									
01	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	1339	1	11921	3	N	382	381	1			369
							420	9									
02	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	1210	1	8404	3	N	218	192	1			395
							240	9									
*03	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	1339	1	12181	3	N	242	188	1			449
							266	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

10	7502	X	7252	-0-	-250	-0-	7119	3	133	9	N	121	190	1			255
11	7110	X	6178	-0-	-932	-0-	6089	3	89	9	N	81					336
12	7285	X	6472	-0-	-813	-0-	6373	3	99	9	N	90	188	1			238
01	7254	X	6144	-0-	-1110	-0-	6050	3	94	9	N	85					323
02	6552	X	3530	-0-	-3022	-0-	3471	3	59	9	N	54					377
*03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7666	3	117	9	N	106	190	1			293

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	16333	-0-	-779	-0-	15761	3	572	9	N	520	378	1			471
11	16320	X	15702	-0-	-618	-0-	15134	3	568	9	N	516	556	1			431
12	16709	X	16077	-0-	-632	-0-	15484	3	593	9	N	539	383	1			587
01	16554	X	15892	-0-	-662	-0-	15319	3	573	9	N	521	386	1			722
02	14840	X	9208	-0-	-5632	-0-	9033	3	175	9	N	159	566	1			315
*03	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16214	3	485	9	N	441	376	1			380

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

10	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	19174	3	294	9	N	267	183	1			657
11	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	17726	3	260	9	N	236	362	1			531
12	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	17895	3	303	9	N	275					806
01	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17692	3	276	9	N	251	365	1			692
02	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12171	3	120	9	N	109	344	1			457
*03	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	17853	3	209	9	N	190					647

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4729	3	76	9	N	69	181	1			224
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4965	3	85	9	N	77					301
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4942	3	87	9	N	79	173	1			207
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4970	3	91	9	N	83					290
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4038	3	57	9	N	52					342
*03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4235	3	74	9	N	67	174	1			235

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2696	3	78	9	N	71					299
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2604	3	80	9	N	73					372
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2595	3	92	9	N	84	176	1			280
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2550	3	98	9	N	89	176	1			193
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1916	3	62	9	N	56					249
*03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2619	3	58	9	N	53					302

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

10	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	3903	3	130	9	N	118					197
11	4020	X	3915	-0-	-105	-0-	3786	3	129	9	N	117	175	1			139
12	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	3878	3	135	9	N	123					262
01	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	3828	3	139	9	N	126	181	1			207
02	3696	X	2521	-0-	-1175	-0-	2445	3	76	9	N	69	180	1			96
*03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4098	3	123	9	N	112					208

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	285	1	3622	3	N	296	169	1			186
							326	9									
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	276	1	3526	3	N	274	362	1			98
							301	9									
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	285	1	3368	3	N	276	174	1			200
							304	9									
01	4712	X	3777	-0-	-935	-0-	285	1	3195	3	N	270	182	1			288
							297	9									
02	3920	X	3139	-0-	-781	-0-	258	1	2719	3	N	147	172	1			263
							162	9									
03	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	285	1	3416	3	N	236	355	1			144
							260	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

10	5363	X	4407	-0-	-956	-0-	4333	3	74	9	N	67	185	1			99
11	5160	X	4520	-0-	-640	-0-	4445	3	75	9	N	68					167
12	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	4120	3	78	9	N	71	180	1			58
01	5239	X	4363	-0-	-876	-0-	4276	3	87	9	N	79					137
02	4312	X	2284	-0-	-2028	-0-	2237	3	47	9	N	43					180
*03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4649	3	95	9	N	86	182	1			84

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

10	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	14533	3	514	9	N	467	549	1			402
11	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	12719	3	438	9	N	398	381	1			419
12	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13441	3	448	9	N	407	546	1			280
01	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	13957	3	463	9	N	421	185	1			516
02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8375	3	251	9	N	228	189	1			555
*03	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	15836	3	355	9	N	323	546	1			332

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

10	6355	X	5089	-0-	-1266	-0-	5008	3	81	9	N	74					268
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6361	3	98	9	N	89	189	1			168
12	6448	X	5999	-0-	-449	-0-	5896	3	103	9	N	94					262
01	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5821	3	108	9	N	98					360
02	6020	X	3385	-0-	-2635	-0-	3324	3	61	9	N	55	233	1			182
03	6665	X	6630	-0-	-35	-0-	6521	3	109	9	N	99					281

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

10	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	1999	3	33	9	N	30					421
11	2280	X	2075	-0-	-205	-0-	2043	3	32	9	N	29	187	1			263
12	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	2143	3	46	9	N	42					305
01	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	2016	3	52	9	N	47					352
02	2128	X	1190	-0-	-938	-0-	1166	3	24	9	N	22					374
*03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2209	3	54	9	N	49	191	1			232

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6432	3	153	9	N	139					486
11	6300	X	6140	-0-	-160	-0-	5984	3	156	9	N	142	184	1			444
12	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6268	3	156	9	N	142					586
01	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	6163	3	83	9	N	75	190	1			471
02	5936	X	4311	-0-	-1625	-0-	4154	3	157	9	N	143					614
*03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6648	3	140	9	N	127	192	1			549

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	9487	-0-	-774	-0-	9347	3	140	9	N	127	173	1			202
11	9690	X	9341	-0-	-349	-0-	9207	3	134	9	N	122	183	1			141
12	9889	X	9478	-0-	-411	-0-	9329	3	149	9	N	135					276
01	9889	X	9212	-0-	-677	-0-	9054	3	158	9	N	144	176	1			244
02	8932	X	6466	-0-	-2466	-0-	6402	3	64	9	N	58					302
*03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9836	3	143	9	N	130	174	1			258

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

10	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	22016	3	279	9	N	254	372	1			388
11	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	23439	3	248	9	N	225	187	1			426
12	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23434	3	298	9	N	271	386	1			311
01	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	22984	3	314	9	N	285	198	1			398
02	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	16969	3	218	9	N	198	372	1			224
*03	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	23058	3	296	9	N	269					493

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

10	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	24658	3	437	9	N	397	193	1			1263
11	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24188	3	147	9	N	134	769	1			628
12	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	23781	3	439	9	N	399	190	1			837
01	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	21704	3	297	9	N	270	196	1			911
02	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	17874	3	207	9	N	188	372	1			727
*03	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	21006	3	152	9	N	138					865

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

10	16771	X	16368	-0-	-403	-0-	15964	3	404	9	N	367	374	1			311
11	16350	X	15371	-0-	-979	-0-	14984	3	387	9	N	352	385	1			278
12	16895	X	15747	-0-	-1148	-0-	15334	3	413	9	N	375	382	1			271
01	16895	X	10846	-0-	-6049	-0-	10421	3	425	9	N	386	383	1			274
02	15036	X	10253	-0-	-4783	-0-	10029	3	224	9	N	204	189	1			289
03	16368	X	15757	-0-	-611	-0-	15401	3	356	9	N	324	387	1			226

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					211
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					211
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					211
01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					211
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					211
*03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

10	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1559	3	120	9	N	109	177	1			185
11	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1435	3	106	9	N	96					281
12	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1329	3	99	9	N	90	175	1			196
01	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1058	3	89	9	N	81	179	1			98
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1449	3	75	9	N	68					166
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1363	3	107	9	N	97					263

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

10	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	726	-0-	-730	B	-0-	726	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1441	-0-	-171	B	-0-	1441	3	N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

10	465 N	415	-0-	-50	B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
12	465 N	256	-0-	-209	B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					99
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					99
12	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					99
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					99
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					99
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					99

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
*03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1640	2	34	9	N	31					163
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1541	2	41	9	N	37					200
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	N	20					220
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1530	2	30	9	N	27	190	1			57
02	1400	N	1179	-0-	-221	-0-	1161	2	18	9	N	16					73
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	N	17					90

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

10	310	N	302	-0-	-8	-0-	31	1	271	2	N	-0-					30
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	-0-					30
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					30
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	31	1	219	2	N	-0-					30
02	308	N	182	-0-	-126	-0-	28	1	154	2	N	-0-					30
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					30

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09740 06/03/2020

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	571	2	17	9	N	15					72
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	N	20					92
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	590	2	24	9	N	22					114
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	N	20					134
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	N	16					150
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	2	24	9	N	22					172

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					110
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					110
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					110
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	2			N	-0-					110
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					110

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	973	3	42	9	N	38					92
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1057	3	21	9	N	19					111
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1063	3	47	9	N	43					154
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					154
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	135	1			19
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1118	3	31	9	N	28					47

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	792	3	11	9	N	10					185
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					185
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					185
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					185
02	588	N	368	-0-	-220	-0-	368	3			N	-0-					185
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	173	1			12

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					85
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					85
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					85
01	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					85
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	198	2			N	-0-					85
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					85

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					25
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					25
*12	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	1512	2			N	-0-					25
*01	DELQ PR		1375	-0-	1375	1375	1375	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1375					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1375					N	NO RPT					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	553					N	NO RPT					61
11	3000	N	3960	-0-	960	1513	3960	2			N	-0-					61
*12	5955	X	4442	-0-	-1513	-0-	4442	2			N	-0-					61
*01	DELQ PR		3973	-0-	3973	3973	3973	2			N	-0-					61
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	3273					N	NO RPT					61
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3273					N	NO RPT					61

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					103
11	4320	X	4115	-0-	-205	-0-	4113	2	2	9	N	2					105
*12	4464	X	3504	-0-	-960	-0-	3381	2	123	9	N	112	187	1			30
01	DELQ PR		3859	-0-	3859	3859	3859	2			N	-0-					30
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	163					N	NO RPT					30
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	163					N	NO RPT					30

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5901	2	77	9	N	70					228
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5734	2	103	9	N	94	190	1			132
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6241	2	78	9	N	71					203
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6071	2	88	9	N	80					283
*02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4191	2	58	9	N	53	191	1			145
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					145

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	3	9	Y	3					10
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					10
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					10
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					10
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	466	2			Y	-0-					10
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

10	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3212	2	59	9	N	54	165	1			41
11	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	3036	2	56	9	N	51					92
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	3361	2	67	9	N	61					153
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4118	2	66	9	N	60	190	1			23
02	2996	X	2664	-0-	-332	-0-	2597	2	67	9	N	61					84
*03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3909	2	85	9	N	77					161

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4493	2	91	9	N	83					165
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4744	2	106	9	N	96	188	1			73
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4744	2	101	9	N	92					165
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4297	2	68	9	N	62	190	1			37
02	3192	X	2851	-0-	-341	-0-	2776	2	75	9	N	68					105
*03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4564	2	100	9	N	91					196

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	N	25					199
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	835	2	18	9	N	16	180	1			35
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					35
01	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	-0-					35
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	823	2	20	9	N	18					53
03	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					53

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	651	-0-	-651	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	780	N	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	504	N	289	-0-	-215	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					78
11	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					40
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					40
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					40
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					40
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					40

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3299	-0-	199	199	3275	2	24	9	N	22					72
11	2178	N	1979	-0-	-199	-0-	1954	2	25	9	N	23					95
*12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2851	2	31	9	N	28					123
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9	79	1			53
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					53
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					53

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3721	3	78	9	N	71					94
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3647	2	50	9	N	45					139
*12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4366	2	3	9	N	3					142
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4029	2	10	9	N	9	103	1			48
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					48
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					48

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

10	8215	X	5896	-0-	-2319	-0-	177	1	5691	2	N	25	14	1			137
							28	9									
11	7590	X	5881	-0-	-1709	-0-	710	1	5153	2	N	16	13	1			140
							18	9									
12	7471	X	4506	-0-	-2965	-0-	4486	2	20	9	N	18	11	1			147
01	6975	X	2085	-0-	-4890	-0-	1969	2	116	9	N	105	6	1			246
*02	5488	X	3683	-0-	-1805	-0-	3651	2	32	9	N	29	198	1			77
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					77

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

10	5828	X	733	-0-	-5095	-0-	594	2	139	9	Y	126					187
11	5010	X	3154	-0-	-1856	-0-	2994	2	160	9	Y	145	177	1			155
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3985	2	150	9	Y	136	152	1			139
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4262	2	87	9	Y	79	168	1			50
02	2940	X	1903	-0-	-1037	-0-	1879	2	24	9	Y	22					72
*03	4123	X	413	-0-	-3710	-0-	233	2	180	9	Y	164	178	1			58

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					737

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	3	2	9	N	2					1198
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	11					1209
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	N	12					1221
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	3	2	9	N	2					1223
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	3	10	9	N	9					1232
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					1232

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	1491	3	55	9	N	50					1018
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1472	3	46	9	N	42					1060
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1466	3	63	9	N	57					1117
01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1355	3	64	9	N	58					1175
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1186	3	44	9	N	40					1215
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1215

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	239	-0-	239	3145	123	3	116	9	N	105					788
11	3397	X	252	-0-	-3145	-0-	121	3	131	9	N	119					907
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	278	3	52	9	N	47					954
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	256	3	28	9	N	25					979
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	180	3	13	9	N	12					991
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					991

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					809

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1035	3	41	9	N	37					1260
11	930	N	579	-0-	-351	-0-	540	3	39	9	N	35					1295
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1616	3	66	9	N	60					1355
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1609	3	68	9	N	62					1417
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1434	3	57	9	N	52					1469
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1469

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2479	3	64	9	N	58					1478
11	2700	N	2514	-0-	-186	-0-	2448	3	66	9	N	60					1538
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2421	3	74	9	N	67					1605
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2394	3	172	9	N	156	193	1			1568
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1861	3	55	9	N	50					1618
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					1618

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	N	2					1698
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5					1703
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7					1710
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	N	2					1712
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	38	3	3	9	N	3					1715
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1715

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2749	3	90	9	N	82					2375
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1454	3	36	9	N	33					2408
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1537	3	47	9	N	43					2451
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2136	3	68	9	N	62					2513
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	769	3	28	9	N	25					2538
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2538

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2171	3	2	9	N	2					1993
11	2280	N	2167	-0-	-113	-0-	2155	3	12	9	N	11					2004
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2	9	N	2					2006
01	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1968	3			N	-0-					2006
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					2006
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					2006

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1621	3	62	9	N	56					2036
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1856	3	95	9	N	86					2122
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1374	3	55	9	N	50					2172
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1424	3	58	9	N	53					2225
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1438	3	32	9	N	29					2254
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					2254

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1597

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

10	16833 X	15942	-0-	-891	-0-	15511	3	431	9	N	392	380	1			8377
11	16230 X	15638	-0-	-592	-0-	15284	3	354	9	N	322	194	1			8505
12	16399 X	15586	-0-	-813	-0-	15123	3	463	9	N	421	382	1			8544
01	16306 X	15260	-0-	-1046	-0-	14965	3	295	9	N	268	387	1			8425
02	14728 X	13875	-0-	-853	-0-	13647	3	228	9	N	207					8632
03	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					8632

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

10	15066 X	13613	-0-	-1453	-0-	13490	3	123	9	N	112					4205
11	14580 X	13602	-0-	-978	-0-	13433	3	169	9	N	154	179	1			4180
12	15066 X	14620	-0-	-446	-0-	14414	3	206	9	N	187					4367
01	15066 X	15007	-0-	-59	-0-	14798	3	209	9	N	190	390	1			4167
02	13608 X	13256	-0-	-352	-0-	12887	3	369	9	N	335	181	1			4321
03	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					4321

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

10	806 N	781	-0-	-25	-0-	770	3	11	9	N	10					1173
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	759	3	29	9	N	26					1199
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	N	8					1207
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	761	3	19	9	N	17					1224
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	650	3	12	9	N	11					1235
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1235

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

10	9300 X	8496	-0-	-804	-0-	8270	3	226	9	N	205					10757
11	9000 X	8817	-0-	-183	-0-	8576	3	241	9	N	219	352	1			10624
12	9300 X	5281	-0-	-4019	-0-	5163	3	118	9	N	107	192	1			10539
01	9300 X	7255	-0-	-2045	-0-	7057	3	198	9	N	180					10719
02	8316 X	4038	-0-	-4278	-0-	3937	3	101	9	N	92					10811
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					10811

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

10	589 N	468	-0-	-121	-0-	467	2	1	9	N	1					128
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	N	14					142
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					142
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

10	10168 X	1507	-0-	-8661	-0-	1507	2			N	-0-					277
11	9630 X	7458	-0-	-2172	-0-	7435	2	23	9	N	21	189	1			109
12	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10615	2	248	9	N	225	192	1			142
01	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11218	2	260	9	N	236	194	1			184
*02	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6768	2	138	9	N	125	184	1			125
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					125

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

10	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	19664	2	987	9	N	897	942	1			492
11	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	18942	2	557	9	N	506	746	1			252
12	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	19609	2	796	9	N	724	576	1			400
01	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	19554	2	794	9	N	722	767	1			355
*02	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	17597	2	693	9	N	630	752	1			233
03	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					233

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	1017	-0-	-4098	-0-	210	1	699	2	Y	98					183
							108	9									
11	4320	X	3264	-0-	-1056	-0-	39	1	3015	2	Y	191	172	1			202
							210	9									
12	4464	X	3705	-0-	-759	-0-	269	1	3237	2	Y	181	170	1			213
							199	9									
01	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	159	1	3655	2	Y	184	174	1			223
							202	9									
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	223	1	4530	2	Y	141	174	1			190
							155	9									
03	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	11	1	2834	2	Y	235	170	1			255
							259	9									

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	1162	1	3740	2	Y	109					244
							120	9									
11	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	1791	1	3657	2	Y	89	180	1			153
							98	9									
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	2076	1	3527	2	Y	82	178	1			57
							90	9									
01	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	1592	1	3029	2	Y	57					114
							63	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	1491	1	2991	2	Y	187	187	1			114
							206	9									
03	5022	X	3221	-0-	-1801	-0-	1796	1	1425	2	Y	-0-					114

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2394	-0-	-1295	-0-	19	1	2233	2	Y	129					153
							142	9									
11	3570	X	2421	-0-	-1149	-0-	144	1	2175	2	Y	93	162	1			84
							102	9									
12	3503	X	2587	-0-	-916	-0-	149	1	2324	2	Y	104					188
							114	9									
01	2697	X	2264	-0-	-433	-0-	158	1	1994	2	Y	102	176	1			114
							112	9									
02	2268	X	1845	-0-	-423	-0-	99	1	1673	2	Y	66					180
							73	9									
03	2573	X	2370	-0-	-203	-0-	149	1	2057	2	Y	149	161	1			168
							164	9									

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3607	-0-	-1105	-0-	3511	2	96	9	Y	87					130
11	4530	X	3506	-0-	-1024	-0-	3406	2	100	9	Y	91	94	1			127
12	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	3651	2	121	9	Y	110	183	1			54
01	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	3716	2	122	9	Y	111					165
02	3416	X	1998	-0-	-1418	-0-	1936	2	62	9	Y	56	186	1			35
03	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3626	2	107	9	Y	97					132

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	1741	2	6	9	Y	5					111
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1646	2	6	9	Y	5	99	1			17
12	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1766	2	9	9	Y	8					25
01	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1	1	1491	2	Y	53					78
							58	9									
02	1540	N	982	-0-	-558	-0-	981	2	1	9	Y	1					79
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	2	1	1824	2	Y	17					96
							19	9									

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

10	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4314	2	205	9	N	186	172	1			185
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5230	2	355	9	N	323	345	1			163
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4990	2	292	9	N	265	351	1			77
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4881	2	263	9	N	239	171	1	1	8	144
02	4480	X	2458	-0-	-2022	-0-	2322	2	136	9	N	124	176	1	1	8	91
*03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5208	2	286	9	N	260	173	1	1	8	177

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

10	3689	X	3020	-0-	-669	-0-	2220	1	395	2	Y	368	345	1			276
							405	9									
11	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	2271	1	376	2	Y	302	170	1			408
							332	9									
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2399	1	421	2	Y	340	345	1			403
							374	9									
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2372	1	131	9	Y	119	171	1	35	8	316
02	1484	X	1031	-0-	-453	-0-	1014	1	17	9	Y	15					331
*03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2207	1	12	9	Y	11	172	1			170

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

10	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	496	1	3354	2	Y	208	173	1	1	8	161
							229	9									
11	4350	X	4101	-0-	-249	-0-	480	1	3360	2	Y	237	177	1	2	8	219
							261	9									
12	4650	X	4039	-0-	-611	-0-	496	1	3283	2	Y	236	349	1	1	8	105
							260	9									
01	4588	X	3906	-0-	-682	-0-	496	1	3158	2	Y	229	175	1	1	8	158
							252	9									
02	4144	X	2199	-0-	-1945	-0-	448	1	1617	2	Y	122	179	1	2	8	99
							134	9									
*03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	496	1	3667	2	Y	254	175	1	1	8	177
							279	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

10	4526	X	3324	-0-	-1202	-0-	3122	2	202	9	N	184	170	1	1	8	217
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3613	2	286	9	N	260	346	1	3	8	128
12	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3341	2	264	9	N	240	179	1	2	8	187
01	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3100	2	252	9	N	229	177	1	2	8	237
02	3640	X	1833	-0-	-1807	-0-	1726	2	107	9	N	97	173	1	2	8	159
03	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	3671	2	286	9	N	260	173	1	1	8	245

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	3879	-0-	-1856	-0-	354	1	3329	2	Y	178	173	1			211
							196	9									
11	5310	X	4715	-0-	-595	-0-	440	1	4014	2	Y	237	349	1	2	8	97
							261	9									
12	5053	X	3880	-0-	-1173	-0-	448	1	3243	2	Y	172	168	1	1	8	100
							189	9									
01	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	464	1	3997	2	Y	169	171	1	1	8	97
							186	9									
02	4396	X	2180	-0-	-2216	-0-	174	1	1894	2	Y	102	2	8			197
							112	9									
03	4867	X	4705	-0-	-162	-0-	457	1	4009	2	Y	217	347	1	1	8	66
							239	9									

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

10	7781	X	3886	-0-	-3895	-0-	452	1	3031	2	N	366	349	1	3	8	190
							403	9									
11	7530	X	3634	-0-	-3896	-0-	490	1	2709	2	N	395	345	1	11	8	229
							435	9									
12	7161	X	5468	-0-	-1693	-0-	507	1	4458	2	N	457	519	1	8	8	159
							503	9									
01	6231	X	5497	-0-	-734	-0-	461	1	4577	2	N	417	179	1	7	8	390
							459	9									
02	5628	X	3509	-0-	-2119	-0-	331	1	2836	2	N	311	351	1	10	8	340
							342	9									
*03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	449	1	5914	2	N	471	703	1	7	8	101
							518	9									

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5500	2	493	9	N	448	519	1	1	8	101
11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	5775	2	594	9	N	540	343	1	5	8	293
12	5580	X	4501	-0-	-1079	-0-	4092	2	409	9	N	372	521	1	2	8	142
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6098	2	575	9	N	523	522	1	3	8	140
02	5040	X	3188	-0-	-1852	-0-	2942	2	246	9	N	224	176	1	4	8	184
*03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6049	2	583	9	N	530	516	1	2	8	196

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

10	5301	X	1961	-0-	-3340	-0-	310	1	1420	2	N	210	343	1	1	8	106
							231	9									
11	5130	X	846	-0-	-4284	-0-	300	1	397	2	N	135	173	1	1	8	67
							149	9									
12	5301	X	476	-0-	-4825	-0-	310	1	97	2	N	63	1	8			129
							69	9									
01	4309	X	1443	-0-	-2866	-0-	310	1	914	2	N	199	168	1	1	8	159
							219	9									
02	3808	X	1492	-0-	-2316	-0-	596	1	721	2	N	159	173	1	2	8	143
							175	9									
*03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	729	1	4023	2	N	399	172	1	1	8	369
							439	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	2742	-0-	-2652	-0-	155	1	2399	2	N	171	170	1	1	8	184
							188	9									
11	5220	X	4252	-0-	-968	-0-	150	1	3859	2	N	221	174	1	2	8	229
							243	9									
12	5022	X	1990	-0-	-3032	-0-	155	1	1703	2	N	120	178	1	1	8	170
							132	9									
01	4712	X	1196	-0-	-3516	-0-	155	1	966	2	N	68	1	8			237
							75	9									
02	3976	X	1966	-0-	-2010	-0-	140	1	1673	2	N	139	2	8			374
							153	9									
*03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	251	531	1	2	8	92
							276	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

10	899	N	659	-0-	-240	-0-	614	2	45	9	N	41					3032
11	720	N	540	-0-	-180	-0-	530	2	10	9	N	9					3041
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	524	2	19	9	N	17					3058
01	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					3058
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	488	2	42	9	N	38					3096
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	582	2	25	9	N	23					3119

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					226
11	7380	X	6854	-0-	-526	-0-	6551	2	303	9	N	275	175	1			325
*12	7409	X	5910	-0-	-1499	-0-	5749	2	161	9	N	146	183	1			288
*01	DELQ PR		6358	-0-	6358	6358	6112	2	246	9	N	224	166	1			346
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					N	NO RPT					346
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					346

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					239
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3607	2	169	9	N	154	189	1			337
*12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2535	2	163	9	N	148					485
*01	DELQ PR		2153	-0-	2153	2153	2051	2	102	9	N	93	319	1			259
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	81					N	NO RPT					259
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					259

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					402
11	8940	X	8176	-0-	-764	-0-	7409	2	767	9	N	697	741	1			324
*12	9238	X	8211	-0-	-1027	-0-	7653	2	558	9	N	507	372	1			459
*01	DELQ PR		7388	-0-	7388	7388	6786	2	602	9	N	547	573	1			433
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	164					N	NO RPT					433
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	164					N	NO RPT					433

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					230
11	6690	X	6416	-0-	-274	-0-	6095	2	321	9	N	292	375	1			168
*12	6913	X	5741	-0-	-1172	-0-	5481	2	260	9	N	236	182	1			222
*01	DELQ PR		6624	-0-	6624	6624	6292	2	332	9	N	302	385	1			139
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	1416					N	NO RPT					139
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1416					N	NO RPT					139

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					118
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1215	2	222	9	N	202	358	1			161
*12	1457	N	1064	-0-	-393	-0-	887	2	177	9	N	161	185	1			137
*01	DELQ PR		1364	-0-	1364	1364	1016	2	348	9	N	316	184	1			269
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1364					N	NO RPT					269
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1364					N	NO RPT					269

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					66
11	9450	X	8320	-0-	-1130	-0-	7858	2	462	9	N	420	365	1			223
*12	9765	X	8246	-0-	-1519	-0-	7950	2	296	9	N	269	190	1			302
*01	DELQ PR		6245	-0-	6245	6245	6058	2	187	9	N	170	314	1			158
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					N	NO RPT					158
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					64
11	3720	X	2594	-0-	-1126	-0-	2373	2	221	9	N	201	176	1			226
*12	3813	X	2689	-0-	-1124	-0-	2455	2	234	9	N	213	180	1			259
*01	DELQ PR		2423	-0-	2423	2423	2199	2	224	9	N	204	357	1			106
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					106
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					318
11	6690	X	5259	-0-	-1431	-0-	4642	2	617	9	N	561	904	1			76
*12	6882	X	2876	-0-	-4006	-0-	2535	2	341	9	N	310	187	1			199
*01	DELQ PR		5216	-0-	5216	5216	4543	2	673	9	N	612	570	1			241
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					N	NO RPT					241
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					251
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3286	2	451	9	Y	410	501	1			135
*12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3261	2	502	9	Y	456	225	1			366
*01	DELQ PR		3694	-0-	3694	3694	3309	2	385	9	Y	350	453	1			263
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	922					Y	NO RPT					263
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	922					Y	NO RPT					263

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					168
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3429	2	301	9	N	274	238	1			111
*12	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	3229	2	262	9	N	238	136	1			213
*01	DELQ PR		3204	-0-	3204	3204	2938	2	266	9	N	242	347	1			108
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	1496					N	NO RPT					108
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT					108

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					509
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3645	2	309	9	N	281	355	1			284
*12	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	3426	2	270	9	N	245	188	1			341
*01	DELQ PR		3710	-0-	3710	3710	3447	2	263	9	N	239	386	1			194
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	210					N	NO RPT					194
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					194

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	330					N	NO RPT					230
11	1482	N	1152	-0-	-330	-0-	865	2	287	9	N	261	401	1			86
*12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	516	2	312	9	N	284	142	1			228
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	298	302	1			224
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					224
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					91
11	3000	N	3661	-0-	661	661	3327	2	334	9	N	304					395
*12	3100	N	4233	-0-	1133	1794	3957	2	276	9	N	251	182	1			464
*01	DELQ PR		3690	-0-	3690	5484	3482	2	208	9	N	189	357	1			296
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5484					N	NO RPT					296
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5484					N	NO RPT					296

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					199
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	380	2	21	9	N	19					230
*12	1333	N	831	-0-	-502	-0-	765	2	66	9	N	60	187	1			103
*01	DELQ PR		1729	-0-	1729	1729	1400	2	329	9	N	299	186	1			216
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1729					N	NO RPT					216
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1729					N	NO RPT					216

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					135
11	5310	X	1255	-0-	-4055	-0-	1219	2	36	9	N	33					339
*12	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	2803	2	162	9	N	147	377	1			109
*01	DELQ PR		4138	-0-	4138	4138	3967	2	171	9	N	155					264
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4138					N	NO RPT					264
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4138					N	NO RPT					264

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

10	6107 X	5469	-0-	-638	-0-	5411	2	58	9	N	53	183	1			130
11	5910 X	5277	-0-	-633	-0-	5208	2	69	9	N	63					193
12	5952 X	5439	-0-	-513	-0-	5369	2	70	9	N	64					257
01	5859 X	5184	-0-	-675	-0-	5116	2	68	9	N	62	192	1			127
02	4956 X	4341	-0-	-615	-0-	4310	2	31	9	N	28					155
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					155

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

10	558 N	467	-0-	-91	-0-	466	2	1	9	N	1					63
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4					67
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	540	2	146	9	N	133					200
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	558	2	26	9	N	24	184	1			40
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3					43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1099	2	1	9	N	1					178
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					178
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	N	4					182
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					182
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	992	2	17	9	N	15					197
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	6134	2	1120	9	N	1018	1075	1			313
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	6094	2	975	9	N	886	761	1			438
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7020	2	722	9	N	656	746	1			348
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	7232	2	1128	9	N	1025	751	1			622
*02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6281	2	597	9	N	543	958	1			207
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					207

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6191	2	65	9	N	59					217
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5714	2	68	9	N	62	187	1			92
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6160	2	83	9	N	75					167
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5791	2	88	9	N	80					247
02	5040	X	4642	-0-	-398	-0-	4574	2	68	9	N	62	189	1			120
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					120

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

10	16089	X	56	-0-	-16033	-0-	56	2			N	-0-					260
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					260
12	13578	X	8616	-0-	-4962	-0-	8321	2	295	9	N	268					528
01	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	21415	2	835	9	N	759	939	1			348
*02	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	14615	2	954	9	N	867	768	1			447
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					447

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

10	5084	X	1371	-0-	-3713	-0-	896	2	475	9	N	432	552	1			367
11	1650	X	1464	-0-	-186	-0-	786	2	678	9	N	616	566	1			417
12	1705	X	1309	-0-	-396	-0-	1004	2	305	9	N	277	191	1			503
01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	985	2	498	9	N	453	563	1			393
02	1232	X	476	-0-	-756	-0-	249	2	227	9	N	206	379	1			220
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					220

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6614	2	409	9	N	372	285	1			282
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	7568	2	628	9	N	571	563	1			290
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9280	2	286	9	N	260	385	1			165
01	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8629	2	414	9	N	376	199	1			342
*02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4539	2	286	9	N	260	379	1			223
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					223

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4764	2	141	9	N	128					288
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5364	2	157	9	N	143	191	1			240
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6475	2	400	9	N	364	364	1			240
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					240
*02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4606	2	105	9	N	95	188	1			147
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					147

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

10	16678 X	14469	-0-	-2209	-0-	13744	2	725	9	N	659	756	1			235
11	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					235
12	16306 X	9	-0-	-16297	-0-	9	2			N	-0-					235
01	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					235
02	14420 X	-0-	-0-	-14420	-0-					N	-0-					235
03	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					235

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

10	4681 X	4014	-0-	-667	-0-	150	1	3517	2	Y	315	75	1			321
						347	9									
11	4530 X	4026	-0-	-504	-0-	576	1	3398	2	Y	47	203	1			165
						52	9									
12	4526 X	4290	-0-	-236	-0-	4079	2	211	9	Y	192	203	1			154
01	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6005	2	543	9	Y	494	381	1			267
*02	3976 X	2566	-0-	-1410	-0-	2488	2	78	9	Y	71	73	1			265
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					265

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

10	2883 X	2816	-0-	-67	-0-	176	1	2362	2	Y	253	398	1			60
						278	9									
11	2850 X	2794	-0-	-56	-0-	194	1	2318	2	Y	256	228	1			88
						282	9									
12	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	281	1	2241	2	Y	235	216	1			107
						259	9									
01	2821 N	2757	-0-	-64	-0-	290	1	2226	2	Y	219	200	1			126
						241	9									
02	2604 N	1879	-0-	-725	-0-	197	1	1595	2	Y	79	7	1			198
						87	9									
03	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					198

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	141	1	1893	2	Y	21	20	1			115
							23	9									
11	2160	N	1725	-0-	-435	-0-	131	1	1569	2	Y	23	19	1			119
							25	9									
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	188	1	1499	2	Y	-0-	13	1			106
01	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	174	1	1339	2	Y	260	199	1			167
							286	9									
02	1624	N	1280	-0-	-344	-0-	127	1	1119	2	Y	31	5	1			193
							34	9									
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					193

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2481	-0-	-526	-0-	81	1	1892	2	Y	462	490	1			119
							508	9									
11	2910	X	2293	-0-	-617	-0-	271	1	1597	2	Y	386	361	1			144
							425	9									
12	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	2119	2	454	9	Y	413	444	1			113
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2614	2	421	9	Y	383	345	1			151
*02	2240	X	1624	-0-	-616	-0-	1391	2	233	9	Y	212	253	1			110
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					110

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	194	1	2606	2	Y	329	342	1			208
							362	9									
11	3300	X	2805	-0-	-495	-0-	193	1	2304	2	Y	280	266	1			222
							308	9									
12	3286	X	2411	-0-	-875	-0-	256	1	2032	2	Y	112	275	1			59
							123	9									
01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	227	1	1739	2	Y	324	295	1			88
							356	9									
02	2912	X	2052	-0-	-860	-0-	181	1	1656	2	Y	195	168	1			115
							215	9									
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					115

STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3783	-0-	-1146	-0-	259	1	3474	2	Y	45	22	1			137
							50	9									
11	4770	X	3844	-0-	-926	-0-	295	1	3523	2	Y	24	20	1			141
							26	9									
12	4495	X	3750	-0-	-745	-0-	415	1	3298	2	Y	34	22	1			153
							37	9									
01	4185	X	3641	-0-	-544	-0-	411	1	3155	2	Y	68	171	1			50
							75	9									
02	3584	X	1341	-0-	-2243	-0-	260	1	950	2	Y	119	17	1			152
							131	9									
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					152

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	144	1	3367	2	Y	506	553	1			134
							557	9									
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	520	1	3069	2	Y	462	424	1			172
							508	9									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3629	2	487	9	Y	443	484	1			131
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5206	2	459	9	Y	417	378	1			170
*02	3836	X	2101	-0-	-1735	-0-	1919	2	182	9	Y	165	202	1			133
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					133

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5775	-0-	-766	-0-	387	1	5191	2	Y	179	128	1			125
							197	9									
11	6090	X	5455	-0-	-635	-0-	408	1	4871	2	Y	160	215	1			70
							176	9									
12	5921	X	5307	-0-	-614	-0-	577	1	4589	2	Y	128	106	1			92
							141	9									
01	5921	X	5299	-0-	-622	-0-	595	1	4570	2	Y	122	164	1			50
							134	9									
02	5208	X	3209	-0-	-1999	-0-	365	1	2713	2	Y	119	70	1			99
							131	9									
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					99

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1942	2	120	9	N	109	189	1			304
11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1536	2	80	9	N	73	130	7			247
12	1984	N	1407	-0-	-577	-0-	1339	2	68	9	N	62	180	1			129
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1415	2	76	9	N	69	98	1			100
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	839	2	53	9	N	48					148
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2081	2	113	9	N	103	190	1			984
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1597	2	130	9	N	118	889	7			213
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1689	2	144	9	N	131	191	1			153
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1796	2	85	9	N	77					230
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	416	2	23	9	N	21	142	1			109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2090	-0-	-1506	-0-	1991	2	99	9	N	90	192	1			727
11	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	2969	2	197	9	N	179	85	1	539	7	282
12	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	3201	2	161	9	N	146	273	1			155
01	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	2597	2	138	9	N	125	99	1			181
02	2940	X	1022	-0-	-1918	-0-	1007	2	15	9	N	14					195
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					195

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	898	2	385	9	N	350	383	1			1506
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	985	2	460	9	N	418	428	1	1175	7	321
12	1519	N	784	-0-	-735	-0-	583	2	201	9	N	183	192	1			312
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	887	2	427	9	N	388	285	1			415
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	192	1			312
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	3261	2	363	9	N	330	390	1			878
11	3660	X	3500	-0-	-160	-0-	3036	2	464	9	N	422	163	1	693	7	444
12	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	3008	2	306	9	N	278	365	1			357
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3546	2	326	9	N	296	191	1			462
02	3444	X	2692	-0-	-752	-0-	2594	2	98	9	N	89	192	1			359
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					359

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7422	2	177	9	N	161	159	1			1168
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6762	2	202	9	N	184	192	1	1010	7	150
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6908	2	223	9	N	203	224	1			129
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6273	2	133	9	N	121	125	1			125
*02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3641	2	96	9	N	87					212
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					212

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1978	2	113	9	N	103	182	1			598
11	2220	N	1996	-0-	-224	-0-	1888	2	108	9	N	98	437	7			259
12	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1567	2	109	9	N	99	195	1			163
01	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1771	2	98	9	N	89	158	1			94
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1065	2	63	9	N	57					151
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1924	-0-	-1455	-0-	1835	2	89	9	N	81	175	1			901
11	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	3084	2	57	9	N	52	770	7			183
12	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	3198	2	108	9	N	98	163	1			118
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4333	2	217	9	N	197					315
02	3024	X	314	-0-	-2710	-0-	310	2	4	9	N	4					319
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					319

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					440
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	427	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1074
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	950	7			124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	47	1			78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	2977	2	87	9	N	79	94	1			1142
11	3870	X	2942	-0-	-928	-0-	2864	2	78	9	N	71	1034	7			179
12	3627	X	2872	-0-	-755	-0-	2794	2	78	9	N	71					250
01	3565	X	2652	-0-	-913	-0-	2578	2	74	9	N	67	208	1			109
02	3052	X	1410	-0-	-1642	-0-	1384	2	26	9	N	24					133
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					133

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1444	2	212	9	N	193	194	1			451
11	1890	N	1567	-0-	-323	-0-	1315	2	252	9	N	229	194	1	318	7	168
12	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	1378	2	261	9	N	237	179	1			226
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1581	2	240	9	N	218	345	1			99
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	408	2	57	9	N	52					151
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3146	2	158	9	N	144	183	1			330
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3256	2	147	9	N	134	73	1	157	7	234
12	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	3181	2	129	9	N	117	99	1			252
01	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3249	2	146	9	N	133	294	1			91
02	3164	X	2149	-0-	-1015	-0-	2080	2	69	9	N	63					154
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					154

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	3745	2	224	9	N	204	378	1			542
11	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3530	2	218	9	N	198	193	1	352	7	195
12	4588	X	3796	-0-	-792	-0-	3569	2	227	9	N	206	149	1			252
01	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	3823	2	173	9	N	157	192	1			217
02	4144	X	2123	-0-	-2021	-0-	2037	2	86	9	N	78	182	1			113
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					113

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	2939	2	87	9	N	79	124	1			575
11	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	3096	2	90	9	N	82	489	7			168
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3440	2	164	9	N	149	111	1			206
01	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3181	2	97	9	N	88	194	1			100
02	2828	X	504	-0-	-2324	-0-	478	2	26	9	N	24					124
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					124

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	858	2	84	9	N	76					334
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	2	14	9	N	13	194	1			153
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	916	2	133	9	N	121	173	1			101
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1015	2	51	9	N	46					147
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	898	2	13	9	N	12					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	2672	2	133	9	N	121	172	1			662
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2539	2	133	9	N	121	543	7			240
12	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2613	2	130	9	N	118	169	1			189
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2840	2	168	9	N	153	178	1			164
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1856	2	59	9	N	54					218
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	3505	2	553	9	N	503	571	1			1994
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3527	2	662	9	N	602	380	1	1846	7	370
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3721	2	487	9	N	443	361	1			452
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	4937	2	718	9	N	653	744	1			361
*02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3498	2	375	9	N	341	193	1			509
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					509

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	4948	-0-	-3701	-0-	4791	2	157	9	N	143	188	1			2450
11	8370	X	5686	-0-	-2684	-0-	5357	2	329	9	N	299	388	1	1944	7	417
12	7781	X	5624	-0-	-2157	-0-	5238	2	386	9	N	351	299	1			469
01	6355	X	5516	-0-	-839	-0-	5343	2	173	9	N	157	182	1			444
02	4928	X	1670	-0-	-3258	-0-	1659	2	11	9	N	10					454
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					454

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

10	3131	X	2419	-0-	-712	-0-	2276	2	143	9	N	130	152	1			417
11	2370	X	2209	-0-	-161	-0-	2014	2	195	9	N	177	307	7			287
12	2759	X	2338	-0-	-421	-0-	2220	2	118	9	N	107	226	1			168
01	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2373	2	149	9	N	135					303
02	2492	X	937	-0-	-1555	-0-	885	2	52	9	N	47	191	1			159
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					159

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

10	5425	X	4784	-0-	-641	-0-	4591	2	193	9	N	175	318	1			632
11	5250	X	4578	-0-	-672	-0-	4403	2	175	9	N	159	163	1	511	7	117
12	5425	X	4464	-0-	-961	-0-	4280	2	184	9	N	167					284
01	5425	X	4911	-0-	-514	-0-	4700	2	211	9	N	192	369	1			107
02	4900	X	3396	-0-	-1504	-0-	3335	2	61	9	N	55					162
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					162

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

10	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2083	2	180	9	N	164	192	1			893
11	3030	X	668	-0-	-2362	-0-	623	2	45	9	N	41	800	7			134
12	3131	X	2455	-0-	-676	-0-	2167	2	288	9	N	262	193	1			203
01	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	2428	2	271	9	N	246	119	1			330
02	2772	X	802	-0-	-1970	-0-	802	2			N	-0-					330
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					330

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	3883	2	327	9	N	297	382	1			103
11	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	3530	2	327	9	N	297	194	1			206
12	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	3807	2	276	9	N	251	192	1			265
01	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	4039	2	320	9	N	291	320	1			236
02	4088	X	1964	-0-	-2124	-0-	1869	2	95	9	N	86					322
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					322

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

10	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	2283	2	234	9	N	213	93	1			903
11	2970	X	2599	-0-	-371	-0-	2353	2	246	9	N	224	386	1	593	7	148
12	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2406	2	276	9	N	251	191	1			208
01	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	2706	2	296	9	N	269	180	1			297
02	2828	X	439	-0-	-2389	-0-	374	2	65	9	N	59					356
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					356

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	60	2	46	9	N	42					1389
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	27	1185	7			231
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	152	195	1			188
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	86	2	113	9	N	103	179	1			112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3004	2	190	9	N	173	232	1			786
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2734	2	197	9	N	179	265	1	594	7	106
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2972	2	216	9	N	196	69	1			233
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2904	2	208	9	N	189	278	1			144
02	2520	X	988	-0-	-1532	-0-	935	2	53	9	N	48					192
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					192

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2526	-0-	-1163	-0-	2227	2	299	9	N	272	370	1			1416
11	3360	X	2784	-0-	-576	-0-	2434	2	350	9	N	318	193	1	1182	7	359
12	3472	X	2852	-0-	-620	-0-	2516	2	336	9	N	305	352	1			312
01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	2761	2	276	9	N	251	268	1			295
02	2828	X	1749	-0-	-1079	-0-	1475	2	274	9	N	249					544
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					544

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3187	-0-	-1308	-0-	2939	2	248	9	N	225	192	1			1150
11	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	2857	2	237	9	N	215	190	1	863	7	312
12	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3047	2	227	9	N	206	383	1			135
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3124	2	209	9	N	190	183	1			142
02	2884	X	1060	-0-	-1824	-0-	1039	2	21	9	N	19					161
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					161

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1969	2	674	9	N	613	768	1			2306
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	1714	2	659	9	N	599	578	1	2108	7	219
12	2139	N	690	-0-	-1449	-0-	516	2	174	9	N	158	171	1			206
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	1951	2	581	9	N	528	374	1			360
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	561	2	254	9	N	231	193	1			398
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2190	2	98	9	N	89	101	1			245
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2110	2	90	9	N	82	154	7			173
12	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2059	2	108	9	N	98	188	1			83
01	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2097	2	83	9	N	75					158
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1303	2	41	9	N	37					195
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	3441	-0-	-3627	-0-	3281	2	160	9	N	145	194	1			664
11	6840	X	2228	-0-	-4612	-0-	2133	2	95	9	N	86	194	1	400	7	156
12	7068	X	3041	-0-	-4027	-0-	2866	2	175	9	N	159					315
01	5611	X	2653	-0-	-2958	-0-	2522	2	131	9	N	119	306	1			128
02	3416	X	27	-0-	-3389	-0-	16	2	11	9	N	10					138
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					138

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	1490	-0-	-2540	-0-	1338	2	152	9	N	138	193	1			939
11	3810	X	186	-0-	-3624	-0-	186	2			N	-0-	741	7			198
12	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	2798	2	273	9	N	248	303	1			143
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3156	2	281	9	N	255	270	1			128
02	2604	X	1075	-0-	-1529	-0-	836	2	239	9	N	217					345
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					345

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4095	2	547	9	N	497	503	1			2200
11	4380	X	3895	-0-	-485	-0-	3419	2	476	9	N	433	578	1	1833	7	222
12	4619	X	4048	-0-	-571	-0-	3551	2	497	9	N	452	384	1			290
01	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	3270	2	604	9	N	549	676	1			163
02	4200	X	3190	-0-	-1010	-0-	2974	2	216	9	N	196					359
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					359

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1097
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	869	7			228
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8405	-0-	-864	-0-	8167	2	238	9	N	216	137	1			588
11	8430	X	7003	-0-	-1427	-0-	6816	2	187	9	N	170	183	1	414	7	161
12	7347	X	1621	-0-	-5726	-0-	1584	2	37	9	N	34					195
01	7347	X	5806	-0-	-1541	-0-	5656	2	150	9	N	136	178	1			153
02	7588	X	4133	-0-	-3455	-0-	4098	2	35	9	N	32					185
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					185

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5649	-0-	-551	-0-	5357	2	292	9	N	265	188	1			1488
11	6000	X	5449	-0-	-551	-0-	5123	2	326	9	N	296	379	1	1027	7	378
12	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	5260	2	311	9	N	283	372	1			289
01	6138	X	5582	-0-	-556	-0-	5202	2	380	9	N	345	292	1			342
02	5544	X	3357	-0-	-2187	-0-	3226	2	131	9	N	119	292	1			169
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					169

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	2635	2	220	9	N	200	192	1			916
11	3750	X	3160	-0-	-590	-0-	2978	2	182	9	N	165	384	1	528	7	169
12	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	2947	2	268	9	N	244	103	1			310
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3851	2	155	9	N	141	277	1			174
02	3472	X	899	-0-	-2573	-0-	870	2	29	9	N	26					200
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					200

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6192	-0-	-318	-0-	5866	2	326	9	N	296	186	1			1062
11	6060	X	1479	-0-	-4581	-0-	1432	2	47	9	N	43	193	1	776	7	136
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	86					222
01	6820	X	2099	-0-	-4721	-0-	2030	2	69	9	N	63	85	1			200
02	6160	X	1806	-0-	-4354	-0-	1722	2	84	9	N	76					276
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					276

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	2888	2	187	9	N	170	178	1			518
11	4020	X	2651	-0-	-1369	-0-	2511	2	140	9	N	127	30	1	337	7	278
12	3844	X	2471	-0-	-1373	-0-	2309	2	162	9	N	147	191	1			234
01	3658	X	2352	-0-	-1306	-0-	2212	2	140	9	N	127	306	1			55
02	2772	X	620	-0-	-2152	-0-	603	2	17	9	N	15					70
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					70

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2139	2	151	9	N	137	275	1			649
11	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	1729	2	153	9	N	139	571	7			217
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	182	234	1			165
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2045	2	184	9	N	167					332
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1628	2	10	9	N	9					341
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

10	3193	X	2710	-0-	-483	-0-	2431	2	279	9	N	254	321	1			1026
11	2880	X	2726	-0-	-154	-0-	2426	2	300	9	N	273	191	1	811	7	297
12	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2546	2	297	9	N	270	359	1			208
01	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	2565	2	255	9	N	232	367	1			73
02	2632	X	1009	-0-	-1623	-0-	888	2	121	9	N	110					183
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					183

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2850	2	394	9	N	358	377	1			1034
11	2250	X	1346	-0-	-904	-0-	1127	2	219	9	N	199	193	1	791	7	249
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2157	2	420	9	N	382	382	1			249
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3651	2	535	9	N	486	417	1			318
02	2940	X	1281	-0-	-1659	-0-	1105	2	176	9	N	160					478
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					478

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

10	9858	X	7633	-0-	-2225	-0-	7473	2	160	9	N	145	189	1			330
11	9540	X	5066	-0-	-4474	-0-	4983	2	83	9	N	75	254	7			151
12	9858	X	6456	-0-	-3402	-0-	6365	2	91	9	N	83	128	1			106
01	8339	X	1503	-0-	-6836	-0-	1469	2	34	9	N	31					137
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					137
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					137

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

10	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	2670	2	211	9	N	192	293	1			1092
11	3180	X	2308	-0-	-872	-0-	2129	2	179	9	N	163	43	1	921	7	291
12	3286	X	2525	-0-	-761	-0-	2319	2	206	9	N	187	383	1			95
01	3069	X	2541	-0-	-528	-0-	2312	2	229	9	N	208	41	1			262
02	2772	X	1665	-0-	-1107	-0-	1588	2	77	9	N	70	167	1			165
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					165

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

10	4836	X	3451	-0-	-1385	-0-	3207	2	244	9	N	222	174	1			1427
11	4680	X	3501	-0-	-1179	-0-	3304	2	197	9	N	179	193	1	1116	7	297
12	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	2763	2	167	9	N	152	192	1			257
01	4185	X	2896	-0-	-1289	-0-	2695	2	201	9	N	183	286	1			154
02	3612	X	2057	-0-	-1555	-0-	1932	2	125	9	N	114					268
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					268

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	2507	2	177	9	N	161	309	1			116
11	2940	X	2406	-0-	-534	-0-	2238	2	168	9	N	153	151	1			118
12	3193	X	2580	-0-	-613	-0-	2380	2	200	9	N	182					300
01	3193	X	2286	-0-	-907	-0-	2045	2	241	9	N	219	178	1			341
02	2884	X	1740	-0-	-1144	-0-	1694	2	46	9	N	42					383
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					383

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2536	2	216	9	N	196	252	1			73
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2305	2	270	9	N	245	186	1			132
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2338	2	314	9	N	285	188	1			229
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2316	2	306	9	N	278	367	1			140
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1901	2	98	9	N	89					229
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1661	-0-	-137	-0-	1511	2	150	9	N	136	281	1			189
11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1840	2	134	9	N	122	190	1			121
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1479	2	156	9	N	142					263
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1805	2	95	9	N	86	189	1			160
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2146	2	28	9	N	25					185
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3292	-0-	-459	-0-	2999	2	293	9	N	266	336	1			263
11	3630	X	3114	-0-	-516	-0-	2961	2	153	9	N	139	240	1			162
12	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	2943	2	314	9	N	285	187	1			260
01	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	2885	2	334	9	N	304	368	1			196
02	3108	X	2643	-0-	-465	-0-	2436	2	207	9	N	188					384
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					384

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1708	2	472	9	N	429	371	1			644
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1552	2	377	9	N	343	264	1	430	7	293
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2006	2	442	9	N	402	374	1			321
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2285	2	441	9	N	401	566	1			156
*02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1877	2	195	9	N	177					333
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	769	2	50	9	N	45					106
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	754	2	42	9	N	38					144
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	849	2	58	9	N	53	150	1			47
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	796	2	56	9	N	51					98
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1963	2	152	9	N	138	191	1			178
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2052	2	174	9	N	158	185	1			151
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1706	2	122	9	N	111					262
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1946	2	134	9	N	122	178	1			206
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1147	2	84	9	N	76					282
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4521	2	282	9	N	256	365	1			112
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4006	2	248	9	N	225	184	1			153
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3648	2	228	9	N	207	187	1			173
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4545	2	260	9	N	236	178	1			231
*02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4545	2	89	9	N	81					312
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					312

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1301	-0-	-900	-0-	1215	2	86	9	N	78					287
11	1950	X	1635	-0-	-315	-0-	1525	2	110	9	N	100	185	1			202
12	1860	X	882	-0-	-978	-0-	608	2	274	9	N	249	188	1			263
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	50					313
02	1624	X	629	-0-	-995	-0-	595	2	34	9	N	31					344
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					344

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259	7			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	5411	2	162	9	N	147	183	1			77
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5453	2	187	9	N	170	189	1			58
12	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	5576	2	213	9	N	194	121	1			131
01	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	4936	2	183	9	N	166	184	1			113
02	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4946	2	25	9	N	23					136
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					136

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					159
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	109	7			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	314	2	438	9	N	398	373	1			346
11	750	N	385	-0-	-365	-0-	190	2	195	9	N	177	380	1			143
12	837	N	282	-0-	-555	-0-	20	2	262	9	N	238	193	1			188
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	193	2	449	9	N	408	365	1			231
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					248
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1826	-0-	-375	-0-	1691	2	135	9	N	123	69	1			326
11	2070	N	1480	-0-	-590	-0-	1372	2	108	9	N	98	214	7			210
12	2077	N	951	-0-	-1126	-0-	859	2	92	9	N	84	182	1			112
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1531	2	105	9	N	95					207
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	922	2	32	9	N	29	187	1			49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2577	2	230	9	N	209	222	1			372
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2419	2	76	9	N	69	194	1			247
12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2362	2	250	9	N	227	187	1			287
01	2542 X	2498	-0-	-44	-0-	2232	2	266	9	N	242	351	1			178
02	2296 X	549	-0-	-1747	-0-	416	2	133	9	N	121					299
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					299

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
11	T. A.	7	-0-	7	112	7	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
03	T. A.	14	-0-	14	126	14	2			Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

10	7316 X	6234	-0-	-1082	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
11	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			Y	-0-					-0-
12	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			Y	-0-					-0-
01	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
02	8596 X	3011	-0-	-5585	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
*03	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

10	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			Y	-0-					-0-
11	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			Y	-0-					-0-
12	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2			Y	-0-					-0-
01	16468 X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			Y	-0-					-0-
02	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			Y	-0-					-0-
*03	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	16720	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

10	26157 X	26157	-0-	-0-	-0-	26157	2			Y	-0-					-0-
11	19500 X	18511	-0-	-989	-0-	18511	2			Y	-0-					-0-
12	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2			Y	-0-					-0-
01	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	25453	2			Y	-0-					-0-
02	20720 X	15792	-0-	-4928	-0-	15792	2			Y	-0-					-0-
*03	23354 X	23354	-0-	-0-	-0-	23354	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	10701	-0-	-459	-0-	10701	2			Y	-0-					-0-
11	10500	X	10173	-0-	-327	-0-	10173	2			Y	-0-					-0-
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			Y	-0-					-0-
01	10633	X	10511	-0-	-122	-0-	10511	2			Y	-0-					-0-
02	9604	X	6316	-0-	-3288	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
*03	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

10	17050	X	12824	-0-	-4226	-0-	12824	2			Y	-0-					-0-
11	16500	X	11741	-0-	-4759	-0-	11741	2			Y	-0-					-0-
12	15562	X	11407	-0-	-4155	-0-	11407	2			Y	-0-					-0-
01	12834	X	10241	-0-	-2593	-0-	10241	2			Y	-0-					-0-
02	11592	X	6009	-0-	-5583	-0-	6009	2			Y	-0-					-0-
03	12834	X	10089	-0-	-2745	-0-	10089	2			Y	-0-					-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

10	10633	X	9868	-0-	-765	-0-	245	1	9623	2	Y	-0-					-0-
11	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	274	1	10243	2	Y	-0-					-0-
12	10447	X	7062	-0-	-3385	-0-	31	1	7031	2	Y	-0-					-0-
01	9858	X	8671	-0-	-1187	-0-	8671	2			Y	-0-					-0-
02	9828	X	7939	-0-	-1889	-0-	7939	2			Y	-0-					-0-
03	10881	X	7439	-0-	-3442	-0-	6	1	7433	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

10	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	31	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	30	1	1697	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	31	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	31	1	1752	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	28	1	1520	2	N	-0-					-0-
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1818	-0-	-290	-0-	1818	2			N	-0-					321
11	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	1722	2			N	-0-	262	7			59
12	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2			N	-0-					59
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					59
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	#	4591	-0-	-1144	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
11	5550	#	4446	-0-	-1104	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
12	4712		4612	-0-	-100	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
01	4712		4474	-0-	-238	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
02	4256		3449	-0-	-807	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
*03	5256		4984	-0-	-272	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24208		23171	-0-	-1037	-0-	23171	2			Y	-0-					-0-
11	21966		21693	-0-	-273	-0-	21693	2			Y	-0-					-0-
12	23684		22277	-0-	-1407	-0-	2	1	22275	2	Y	-0-					-0-
01	23684		22055	-0-	-1629	-0-	22055	2			Y	-0-					-0-
02	21392		12617	-0-	-8775	-0-	12617	2			Y	-0-					-0-
*03	26254		24969	-0-	-1285	-0-	24969	2			Y	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	1			N	-0-			59

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

10	713	N	271	-0-	-442	-0-	271	3			N	-0-		18
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-		18
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-		18
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2085	3	98	9	N	89		107
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	3	7	9	N	6		113
03	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	1280	3	8	9	N	7		120

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					25
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					25
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					25
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					25
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					25
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					25

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					25
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					25
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					25
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					25
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					25
*03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					25

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					40
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					40
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					40
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					40
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					40
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					40

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					53
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					53
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					53
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					53
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					53
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					53

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					32
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					32
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					32
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					32
02	476	N	86	-0-	-390	-0-	86	3			N	-0-					32
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					32

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3498	3	13	9	N	12					95
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4099	3	6	9	N	5					100
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					100
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					100
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					100
*03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					100

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					33
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2237	2	52	9	N	47					447
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1103	2	50	9	N	45					492
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					492
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					492
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					492
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					201
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					201
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					201
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					201
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					201
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-		107
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-		107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-		107
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105			N	NO RPT		107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

10	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	31	1	2259	2	N	-0-				133
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	30	1	2660	2	N	-0-				133
12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	31	1	2474	2	N	-0-				133
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	30	1	2460	2	N	-0-				133
02	2184 N	1363	-0-	-821	-0-	18	1	1345	2	N	-0-				133
*03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	30	1	2453	2	N	35				168
						39	9								

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1170	2	N	-0-				63
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	N	-0-				63
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-				63
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-				63
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	17	1	624	2	N	-0-				63
*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	-0-				63

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	65	-0-	-276	-0-	65	1			N	-0-					60
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					60
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	130	1	601	2	N	-0-					92
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	130	1	576	2	N	-0-					92
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	8	1	596	2	N	-0-					92
01	744	N	604	-0-	-140	-0-	8	1	596	2	N	-0-					92
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	9	1	537	2	N	-0-					92
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	596	2	N	-0-					92

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	881	-0-	-142	-0-	20	1	861	2	N	-0-					154
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	2	N	-0-					154
12	1953	N	1311	-0-	-642	-0-	45	1	1266	2	N	-0-					154
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	23	1	869	2	N	-0-					154
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	45	1	1207	2	N	-0-					154
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	2	N	-0-					154

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1884	-0-	1884	7083	1875	2	9	9	Y	8					108
11	7559 X	476	-0-	-7083	-0-	474	2	2	9	Y	2					110
12	2604 X	1120	-0-	-1484	-0-	1118	2	2	9	Y	2					112
01	2604 X	2423	-0-	-181	-0-	2416	2	7	9	Y	6					118
02	2352 X	602	-0-	-1750	-0-	602	2			Y	-0-					118
*03	1891 X	1650	-0-	-241	-0-	1650	2			Y	-0-					118

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					53
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					57
12	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					57
01	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					57
02	1764 N	1659	-0-	-105	-0-	1659	2			N	-0-					57
*03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					57

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	198	1			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					65
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					65
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					65
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					65
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					218
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					218
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					218
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					218
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					218
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					218

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	62	1	4002	2	N	26	197	1			50
							29	9									
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	60	1	4123	2	N	35					85
							39	9									
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	62	1	4221	2	N	50					135
							55	9									
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	62	1	4189	2	N	35					170
							39	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	56	1	3085	2	N	33					203
							36	9									
*03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	62	1	4234	2	N	44					247
							48	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					43
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5578	2	36	9	N	33					379
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5358	2	45	9	N	41	183	1	176	7	61
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5471	2	46	9	N	42					103
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5421	2	47	9	N	43					146
*02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1897	2	22	9	N	20					166
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					166

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

10	6355 X	6116	-0-	-239	-0-	6099	2	17	9	N	15			795
11	6150 X	5448	-0-	-702	-0-	5435	2	13	9	N	12			807
12	6324 X	5319	-0-	-1005	-0-	5294	2	25	9	N	23			830
01	6293 X	3643	-0-	-2650	-0-	3618	2	25	9	N	23			853
02	5544 X	4872	-0-	-672	-0-	4861	2	11	9	N	10			863
03	6107 X	5023	-0-	-1084	-0-	5023	2			N	-0-			863

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			2
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			2
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7	201
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-			74
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-			74
12	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-			74
01	3813 X	1269	-0-	-2544	-0-	1269	2			N	-0-			74
02	4452 X	652	-0-	-3800	-0-	652	2			N	-0-			74
03	4929 X	772	-0-	-4157	-0-	772	2			N	-0-			74

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			120
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	105	2	1	9	N	1			123
*12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			123
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			123
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			79
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT			79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			79

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	0	W	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					78
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					78
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS 049748
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

10	558	N	190	-0-	-368	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	540	N	14	-0-	-526	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

10	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

10	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	155	-0-	-265	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

10	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	589	N	116	-0-	-473	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	616	N	45	-0-	-571	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	224	N	31	-0-	-193	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-			-0-
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2	N	-0-			-0-
02	196	N	13	-0-	-183	-0-	13	2	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-			-0-
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2	N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2	N	-0-			-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	532	N	39	-0-	-493	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	364	N	29	-0-	-335	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	728	N	392	-0-	-336	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	476	N	34	-0-	-442	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	224	N	25	-0-	-199	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	308	N	22	-0-	-286	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

10	14B2	EXT	3	-0-	3	5	3	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	9	-0-	9	14	9	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	17	X	3	-0-	-14	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

10	14B2	EXT	5	-0-	5	9	3	2	2	9	N	2					25
11	14B	DENY	10	-0-	10	19	9	2	1	9	N	1					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	1					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	2					29
02	23	X	4	-0-	-19	-0-	3	2	1	9	N	1					30
*03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					31

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

10	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

10	14B2	EXT	364	-0-	364	4703	364	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	238	-0-	238	4941	238	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	206	-0-	206	5147	206	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	319	-0-	319	5466	319	2			N	-0-					-0-
02	5764	X	298	-0-	-5466	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	882	-0-	-1226	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	496	-0-	-1544	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	930	X	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	784	X	558	-0-	-226	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

10	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

10	248	N	193	-0-	-55	-0-	191	2	2	9	N	2	2	1			1
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	1	1			2
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	177	2	4	9	N	4	5	1			1
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	174	2	4	9	N	4	4	1			1
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4	3	1			2

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

10	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020 - P/A 06/23/20

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122	7			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	29	1	2833	2	N	-0-					95
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	N	-0-					95
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	31	1	3049	2	N	-0-					95
01	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	31	1	2983	2	N	-0-					95
02	2772 X	2086	-0-	-686	-0-	18	1	2068	2	N	-0-					95
*03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	31	1	3157	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

10	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			N	-0-					26
11	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					26
12	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					26
01	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-					26
02	1288 N	1086	-0-	-202	-0-	1086	2			N	-0-					26
*03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

10	4743 X	1833	-0-	-2910	-0-	1833	2			N	-0-					50
11	4920 X	2097	-0-	-2823	-0-	2097	2			N	-0-					50
12	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2			N	-0-					50
01	5084 X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2			N	-0-					50
02	4340 X	3169	-0-	-1171	-0-	3169	2			N	-0-					50
03	4898 X	3319	-0-	-1579	-0-	3319	2			N	-0-					50

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	62	1	245	2	N	-0-					21
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	60	1	226	2	N	-0-					21
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	62	1	152	2	N	-0-					21
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	48	1	251	2	N	-0-					21
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	56	1	152	2	N	-0-					21
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	6	1	26	2	N	-0-					21

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2018 - P/A 12/03/18

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	662	2	21	9	N	19	168	1			103
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	658	2	13	9	N	12					115
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	580	2	17	9	N	15					130
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					130
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					130
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1391	2	83	9	N	75					205

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

10	465	N	419	-0-	-46	-0-	407	2	12	9	N	11					57
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					65
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4					69
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	N	11					80
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	425	2	11	9	N	10					90
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					90

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					111
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					111
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					111
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	58	2	77	9	N	70	177	1			4
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	45	2	9	9	N	8					12
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	98	2	42	9	N	38					50

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					162
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-					162
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	29	1	50	2	N	-0-					162
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					162
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-					162
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-					162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	11	-0-	-1136	-0-	11	2			N	-0-					464
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					464
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					464
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					464
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	23	2	2	9	N	2	184	1			282
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	135	181	1			236
							149	9									

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1727	-0-	-350	-0-	31	1	1677	2	N	17					274
							19	9									
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	26	191	1			109
							29	9									
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	N	17					126
							19	9									
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	23					149
							25	9									
02	1596	N	1548	-0-	-48	-0-	22	1	1487	2	N	35					184
							39	9									
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	31	1	2546	2	N	30					214
							33	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	56	1	260	2	N	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	N	-0-					90
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	60	1	566	2	N	-0-					90
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-					90
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	62	1	559	2	N	-0-					90
02	588	N	497	-0-	-91	-0-	56	1	441	2	N	-0-					90
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	60	1	502	2	N	-0-					90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					41
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					41
*01	DELQ PR		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					41

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			10
11	780 N	566	-0-	-214	-0-	566	2		N	-0-			10
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			10
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	30	1			18
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2	EXT	848	-0-	848	848	848	2			N	-0-					18
01	14B2	EXT	815	-0-	815	1663	815	2			N	-0-					18
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1663					N	NO RPT					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1663					N	NO RPT					18

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					753
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	753	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1501
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1473	7			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					100
02	14B2	EXT	158	-0-	158	158	77	2	81	9	N	74					174
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	10					184

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2002
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2002	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-	187	1					3674
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-	188	1	3259	7			227
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2720	2	41	9	N	37	187	1					77
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2508	2	330	9	N	300	182	1					195
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	612	2	55	9	N	50							245
*03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2321	2	244	9	N	222	186	1					281

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4349	2	242	9	N	220	189	1			160
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3713	2	344	9	N	313	191	1			282
12	3007 X	2254	-0-	-753	-0-	2167	2	87	9	N	79					361
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4357	2	150	9	N	136	185	1			312
02	2716 X	1881	-0-	-835	-0-	1804	2	77	9	N	70					382
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	292	375	1			299

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269	7			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	7			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	75	1			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	7			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2018 - P/A 12/07/18

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	2	17	9	N	15					92
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					92
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1					93
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					93
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	40	1	1756	2	N	-0-					32
11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	56	1	1701	2	N	2					34
							2	9									
12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	62	1	1742	2	N	-0-					34
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	62	1	1703	2	N	1					35
							1	9									
02	1652	N	1364	-0-	-288	-0-	56	1	1308	2	N	-0-					35
03	1798	N	1275	-0-	-523	-0-	62	1	1213	2	N	-0-					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

10	837	N	778	-0-	-59	B	-0-	31	1	747	2	N	-0-				39
11	780	N	738	-0-	-42	B	-0-	28	1	710	2	N	-0-				39
12	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	31	1	774	2	N	8				47
								9	9								
01	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	31	1	759	2	N	7				54
								8	9								
02	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	28	1	715	2	N	-0-				54
*03	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	31	1	917	2	N	8				62
								9	9								

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

10	1240	N	1218	-0-	-22	B	-0-	1218	3			N	-0-				100
11	1200	N	1071	-0-	-129	B	-0-	1071	3			N	-0-				100
12	1240	N	1217	-0-	-23	B	-0-	1217	3			N	-0-				100
01	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-				100
02	1008	N	819	-0-	-189	B	-0-	819	3			N	-0-				100
03	1209	N	1183	-0-	-26	B	-0-	1177	3	6	9	N	5				105

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

10	3844	X	3456	-0-	-388	B	-0-	3456	3			N	-0-				96
11	3828	X	3828	-0-	-0-	B	-0-	3828	3			N	-0-				96
12	3968	X	3418	-0-	-550	B	-0-	3418	3			N	-0-				96
01	3968	X	2821	-0-	-1147	B	-0-	2811	3	10	9	N	9				105
02	3584	X	1696	-0-	-1888	B	-0-	1690	3	6	9	N	5				110
*03	4006	X	4006	-0-	-0-	B	-0-	3995	3	11	9	N	10				120

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	481	3	6	9	N	5					235
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	409	3	4	9	N	4					239
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-	183	1			56
01	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					56
02	392	N	327	-0-	-65 B	-0-	325	3	2	9	N	2					58
03	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	469	3	10	9	N	9					67

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

10	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					105
11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					105
12	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					105
01	868	N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2			N	-0-					105
02	784	N	682	-0-	-102 B	-0-	682	2			N	-0-					105
03	868	N	752	-0-	-116 B	-0-	752	2			N	-0-					105

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1881	-0-	-41 B	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1821	-0-	-9 B	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1847	-0-	-13 B	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1634	-0-	-46 B	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1825	-0-	-35 B	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	54	161	1			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

10	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					100
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	760	2	89	9	N	81	181	1			-0-
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	784	N	732	-0-	-52 B	-0-	712	2	20	9	N	18					18
*03	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	774	2	73	9	N	66					84

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

10	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	992	2	25	9	N	23					140
11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					140
12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1044	2	2	9	N	2					142
01	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1017	2	9	9	N	8					150
02	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1131	2	6	9	N	5					155
*03	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1002	2	2	9	N	2					157

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

10	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
*12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					30
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

MILLER WELL #: RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	50	7	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015

REED WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			54
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	54	7	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014

MILLER WELL #: RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			42
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	42	7	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			251
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	186	7	65
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-			466
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-	417	7	49
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
*02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			49

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249				N	NO RPT			5

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					266
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	231	7			35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9819	X	9819	-0-	-0- B	-0-	9628	2	191	9	N	174	187	1			1060
11	4405	X	4405	-0-	-0- B	-0-	4306	2	99	9	N	90	193	1	766	7	191
12	9902	X	9902	-0-	-0- B	-0-	9674	2	228	9	N	207	187	1			211
01	9583	X	9583	-0-	-0- B	-0-	9364	2	219	9	N	199	176	1			234
*02	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	4357	2	31	9	N	28					262
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					262

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	9333	-0-	-277 B	-0-	9132	2	201	9	N	183	193	1			975
11	9540	X	9540	-0-	-0- B	-0-	9307	2	233	9	N	212	193	1	762	7	232
12	9786	X	9786	-0-	-0- B	-0-	9546	2	240	9	N	218	380	1			70
01	9734	X	9658	-0-	-76 B	-0-	9440	2	218	9	N	198					268
02	8792	X	2515	-0-	-6277 B	-0-	2430	2	85	9	N	77	195	1			150
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858 B	-0-					N	NO RPT					150

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2806	-0-	-449 B	-0-	2755	2	51	9	N	46					775
11	4193	X	4193	-0-	-0- B	-0-	4119	2	74	9	N	67	558	7			284
12	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	3387	2	70	9	N	64	194	1			154
01	3255	X	2990	-0-	-265 B	-0-	2931	2	59	9	N	54	88	1			120
02	2772	X	2095	-0-	-677 B	-0-	2077	2	18	9	N	16					136
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT					136

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					78
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					78
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					78
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					78
02	1260	N	963	-0-	-297	-0-	963	2			N	-0-					78
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					78

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

10	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	42					196
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	37	128	1			105
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	6					111
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	2	13	9	N	12					123
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	11					134
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	N	7					141

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					3
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					3
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					69
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					69
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	1506	-0-	-6	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

10	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
02	784 N	778	-0-	-6	-0-	778	2			N	-0-			-0-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

10	248 N	242	-0-	-6	-0-	62	1	180	2	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	60	1	186	2	N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-			-0-
01	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	42	1	116	2	N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

10	14B2 EXT	109	-0-	109	2297	109	2			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2297					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2297					N	-0-			-0-
01	2297 X	-0-	-0-	-2297	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

10	2604 N	2556	-0-	-48	-0-	2556	2			N	-0-			3
11	2490 N	2472	-0-	-18	-0-	2472	2			N	-0-			3
12	2542 N	2533	-0-	-9	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
01	2542 N	2527	-0-	-15	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
02	2296 N	2217	-0-	-79	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
03	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2489	2			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
02	1484	N	1214	-0-	-270	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-			-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

10	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-			-0-
11	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-			-0-
12	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-			-0-
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-			-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	2			N	-0-			-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-			-0-

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	-0-			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-			-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			N	-0-					159
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					159
12	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					159
01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					159
02	1652	N	1464	-0-	-188	-0-	1455	2	9	9	N	8					167
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2					169

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					15
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3					18
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	257	2	2	9	N	2					20
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2185	N	773	-0-	-1412	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	744	N	242	-0-	-502	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2			N	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

10	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			N	-0-					33
11	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	2424	2			N	-0-					33
12	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			N	-0-					33
01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	2			N	-0-					33
02	2268	N	1505	-0-	-763	-0-	1505	2			N	-0-					33
03	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2077	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					20
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					20
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					20
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					20
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					28
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	3			N	-0-					28
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					28
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					28
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	502	3			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	3			N	-0-					194
11	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1039	3	30	9	N	27	181	1			40
12	1302	N	958	-0-	-344	-0-	913	3	45	9	N	41					81
01	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					81
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	900	3			N	-0-					81
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					81

BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					10
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	N	-0-					55
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	299	2	N	-0-					55
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	N	-0-					55
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	62	1	343	2	N	-0-					55
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	56	1	233	2	N	-0-					55
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	62	1	311	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

10	310	N	294	-0-	-16	-0-	62	1	232	2	N	-0-					138
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	60	1	232	2	N	-0-					138
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	62	1	233	2	N	-0-					138
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	2	N	-0-					138
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	56	1	181	2	N	-0-					138
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	30	1	111	2	N	-0-					138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	62	1	222	2	N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	2	N	-0-					-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	62	1	210	2	N	-0-					-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	62	1	202	2	N	-0-					-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	56	1	178	2	N	-0-					-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	52	1	214	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

10	527 N	499	-0-	-28	-0-	62	1	437	2	N	-0-					120
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	60	1	303	2	N	-0-					120
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	-0-					120
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	62	1	407	2	N	-0-					120
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	352	2	N	-0-					120
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	62	1	436	2	N	16					136
						18	9									

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	2	N	-0-					119
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	418	2	N	-0-					119
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	2	N	-0-					119
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	2	N	-0-					119
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	50	1	385	2	N	-0-					119
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	N	-0-					119

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2984	-0-	-116	452	62	1	2801	2	N	110					205
							121	9									
11	3000	N	2875	-0-	-125	327	60	1	2695	2	N	109	181	1			133
							120	9									
12	3075	X	2748	-0-	-327	-0-	62	1	2581	2	N	95					228
							105	9									
01	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	44	1	1833	2	N	76	192	1			112
							84	9									
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	56	1	2155	2	N	132					244
							145	9									
*03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	62	1	2612	2	N	116	181	1			179
							128	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					36
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					36
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					36
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					36
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					36
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					106
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					106
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					106
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					106
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					106
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					106

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					53
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1147	3	2	9	N	2					55
12	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-					55
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	3	2	9	N	2					57
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					57
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	3	1	9	N	1					58

EOG RESOURCES, INC. 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	97	1	2006	2	N	-0-					152
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	94	1	1784	2	N	-0-					152
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	97	1	1824	2	N	-0-					152
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	97	1	1714	2	N	-0-					152
02	1456	N	1181	-0-	-275	-0-	62	1	1119	2	N	-0-					152
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	N	-0-					152

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	97	1	1445	2	N	2					172
							2	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1372	2	N	10					182
							11	9									
12	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	97	1	1049	2	N	3					185
							3	9									
01	1488	N	828	-0-	-660	-0-	97	1	725	2	N	5					190
							6	9									
02	1344	N	696	-0-	-648	-0-	56	1	631	2	N	8					198
							9	9									
03	1147	N	976	-0-	-171	-0-	97	1	871	2	N	7					205
							8	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	97	1	967	2	N	2					100
							2	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	885	2	N	-0-					100
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	97	1	874	2	N	2					102
							2	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	97	1	831	2	N	-0-					102
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	66	1	464	2	N	-0-					102
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	90	1	740	2	N	5					107
							6	9									

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942	X	2887	-0-	-55	-0-	97	1	2779	2	N	10					132
							11	9									
11	2700	X	2666	-0-	-34	-0-	94	1	2539	2	N	30					162
							33	9									
12	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	97	1	2257	2	N	21					183
							23	9									
01	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	87	1	1917	2	N	17					200
							19	9									
02	2520	X	1516	-0-	-1004	-0-	58	1	1450	2	N	7					207
							8	9									
03	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	81	1	1978	2	N	17					224
							19	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					88
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					88
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					88
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					88
02	1288	N	1063	-0-	-225	-0-	1063	2			N	-0-					88
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					88

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

10	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	134	1	1670	2	N	-0-					9
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	134	1	1715	2	N	-0-					9
12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	134	1	1755	2	N	-0-					9
01	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	134	1	1559	2	N	-0-					9
02	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	134	1	1432	2	N	-0-					9
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	134	1	1859	2	N	56					65
							62	9									

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					28
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	10	1	1320	2	N	-0-					28
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	-0-					28
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	10	1	1246	2	N	-0-					28
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	10	1	1065	2	N	-0-					28
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	10	1	1365	2	N	-0-					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	10	1	917	2	N	-0-					148
11	990	N	873	-0-	-117	-0-	10	1	863	2	N	-0-	129	1			19
12	1023	N	837	-0-	-186	-0-	10	1	827	2	N	-0-					19
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	-0-					19
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	10	1	1310	2	N	-0-					19
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	N	-0-					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

10	465	N	443	-0-	-22	-0-	10	1	433	2	N	-0-					16
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	10	1	415	2	N	-0-					16
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	10	1	370	2	N	-0-					16
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	2	N	-0-					16
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	10	1	343	2	N	-0-					16
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	10	1	396	2	N	-0-					16

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					89
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					89
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					89
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					89
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					69
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					69
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					69
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					69
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1142	2	154	9	N	140	140	1			160
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					160
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					160
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					160
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					10
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					10
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6005	3	3	9	N	3					13
*01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					13
*02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					13
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	930	2	140	9	N	127					173
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					173
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	N	10					183
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	898	3	19	9	N	17					200
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					200
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	N	13					83
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					83
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	3	6	9	N	5					88
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	N	10					98
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					16
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					16
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					16
*01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2199	3	19	9	N	17					33
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					87
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					87
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	3	7	9	N	6					93
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	3	13	9	N	12					105
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	451	3	42	9	N	38					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					104
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					104
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					104
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					104
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	N	9					193
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184					184
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1378	3	29	9	N	26					210
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					13
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					13
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					13
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	157	3	194	9	N	176					189
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					189
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					109
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					109
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					109
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					109
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					68
*01	3100	N	3357	-0-	257	257	1634	2	1723	9	N	1566					1634
*02	1241	N	984	-0-	-257	-0-	984	2			N	-0-					1634
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1634

GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					7
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	685	3	746	9	N	678					685
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					685
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					685

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					236
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					236
*01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2208	3	168	9	N	153					389
*02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					389
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		564	-0-	564	1915	564	2			N	-0-					107
11	14B2 EXT		271	-0-	271	2186	271	2			N	-0-					107
12	14B2 EXT		263	-0-	263	2449	263	2			N	-0-					107
*01	2762	X	313	-0-	-2449	-0-	241	2	72	9	N	65					172
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					172
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					35
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					35
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					35
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					35
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	199	3	34	9	N	31					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					78
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					78
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	242	3	15	9	N	14					92
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					92
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	676	2	29	9	N	26					72
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1438	2	19	9	N	17					89
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	N	12					86
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					86
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					86
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	3	17	9	N	15					101
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	446	3	34	9	N	31					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					611
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					611
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					611
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					611
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					611
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					99
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					99
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	N	3					102
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					102
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					130
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					130
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					130
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					130
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	745	2	174	9	N	158	158	1			137
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					137
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					137
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					137
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					23
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					23
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2					25
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					25
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	909	3	40	9	N	36					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	664	3	218	9	N	198					198
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					198
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					177
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					177
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					177
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					177
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					23
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					23
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					23
*01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					23
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1478	2	3	9	N	3					128
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					128
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	N	4					132
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	3	14	9	N	13					145
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1108	3	216	9	N	196					350
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					350
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					350
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					3
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					3
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					3
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	77	3	85	9	N	77					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					27
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					27
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					27
*01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1376	3	69	9	N	63					90
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					90
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					25
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					25
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	738	3	6	9	N	5					30
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	731	3	7	9	N	6					36
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	449	3	22	9	N	20					56
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					68
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					68
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					68
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	N	2					70
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1950	2	140	9	N	127					156
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					156
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2069	3	10	9	N	9					165
*01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2038	3	25	9	N	23					188
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					188
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				849
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				849
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	N	10				859
*01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	2	12	9	N	11				870
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	925	2	22	9	N	20				890
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				890

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				70
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				70
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	41	3	90	9	N	82				152
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				152
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				292
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-				292
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-				292
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-				292
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				292
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				27
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				27
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				27
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				27
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-				55
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-				55
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	828	2	53	9	Y	48				103
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	536	2	252	9	Y	229				332
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-				332
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				332

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					145
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					145
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					145
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					145
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	9	N	14					14
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					15
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1111	-0-	1111	2266	1111	2			N	-0-					111
11	14B2 EXT		836	-0-	836	3102	836	2			N	-0-					111
12	14B2 EXT		485	-0-	485	3587	481	2	4	9	N	4					115
*01	4869	X	1282	-0-	-3587	-0-	1265	2	17	9	N	15					130
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	916	2	11	9	N	10					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		676	-0-	676	1759	676	2			N	-0-					37
11	14B2 EXT		338	-0-	338	2097	338	2			N	-0-					37
12	14B2 EXT		297	-0-	297	2394	297	2			N	-0-					37
*01	14B2 EXT		611	-0-	611	3005	611	2			N	-0-					37
02	14B2 EXT		535	-0-	535	3540	535	2			N	-0-					37
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3540					N	NO RPT					37

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	845	2	64	9	N	58					121
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					121
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					20
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					20
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					20
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					20
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					87
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					87
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	559	3	18	9	Y	16					103
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					103
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					103
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	69	2	17	9	N	15					35
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					35
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					35
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	187	3	30	9	N	27					62
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					126
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10					136
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	N	11					147
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					114
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					114
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	876	3	54	9	N	49					163
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	N	7					170
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					170
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	1334	-0-	1334	2799	1334	2			N	-0-					115
11	14B2	EXT	667	-0-	667	3466	667	2			N	-0-					115
12	14B2	EXT	557	-0-	557	4023	557	2			N	-0-					115
*01	14B2	EXT	667	-0-	667	4690	667	2			N	-0-					115
02	14B2	EXT	887	-0-	887	5577	887	2			N	-0-					115
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5577					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					140
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					140
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					140
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					140
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3022	N	2789	-0-	-233	-0-	2789	2			N	-0-					135
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					135
12	3100	N	3431	-0-	331	331	3431	3			N	-0-					135
*01	3497	X	3166	-0-	-331	-0-	3163	3	3	9	N	3					138
02	2520	X	2167	-0-	-353	-0-	2167	3			N	-0-					138
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					21
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					21
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	3	2	9	N	2					23
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					23
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					156
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					156
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	N	4					160
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					160
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	N	15					82
*01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2453	2	31	9	N	28					110
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2073	2	33	9	N	30					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					43
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					43
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					221
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	N	11					232
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	2	20	9	N	18					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					103
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					103
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					103
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					103
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	791	2	20	9	N	18					81
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					81
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					59
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					59
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	N	6					65
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					65
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	315	3	105	9	N	95					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	361	2	31	9	N	28					100
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					100
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					100
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	N	8					108
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					132
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					132
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	N	1					133
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					133
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	316	3	39	9	N	35					168
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					20
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					20
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					20
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					20
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					137
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					137
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					137
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					137
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					74
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					74
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1496	3	91	9	N	83					157
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					157
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					65
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					65
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	N	3					68
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					68
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	231	3	112	9	N	102					170
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					62
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					62
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					62
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					62
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					116
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					116
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	489	3	9	9	N	8					124
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	9	N	3					127
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					37
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					37
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					37
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	624	3	40	9	N	36					73
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					20
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					20
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					20
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					20
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	448	3	88	9	N	80					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					65
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					65
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	50	3	72	9	N	65					130
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					130
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					137
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					137
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					137
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					137
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1026	3	58	9	N	53					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					67
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					67
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5					72
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					72
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	976	3	87	9	N	79					151
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					79
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					79
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					79
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					79
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	70	3	68	9	N	62					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	633	2	94	9	N	85					216
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	N	1					217
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					217
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	872	2	35	9	N	32					71
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					71
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	3	4	9	N	4					75
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					75
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					89
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					89
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	N	4					93
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					93
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2720	2	10	9	N	9					193
*01	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	2			N	-0-					193
*02	2800	N	2958	-0-	158	841	2958	2			N	-0-					193
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	841					N	NO RPT					193

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					50
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					50
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					50
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					50
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	N	18					90
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					90
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	3	2	9	N	2					92
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					92
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					87
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					87
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					87
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					87
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	469	3	15	9	N	14					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					199
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1848	2	23	9	N	21					220
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	N	10					230
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	259	2	259	3	N	-0-					82
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					82
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					82
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					82
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

10	3100	N	27524	-0-	24424	24424	27524	2			N	-0-					28
11	3000	N	13762	-0-	10762	35186	13762	2			N	-0-					28
12	14B2	EXT	14609	-0-	14609	49795	14609	2			N	-0-					28
*01	14B2	EXT	13935	-0-	13935	63730	13762	2	173	9	N	157					185
02	14B2	EXT	10733	-0-	10733	74463	10733	2			N	-0-					185
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74463					N	NO RPT					185

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					199
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					199
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					199
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					199
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					199
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					139
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					139
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	N	14					153
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5					158
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					28
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					28
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	3	4	9	N	4					32
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					32
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	423	3	21	9	N	19					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					23
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					23
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					23
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					23
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	534	3	41	9	N	37					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					20
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					20
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					20
*01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	1171	3	1266	9	N	1151					1171
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					1171
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1171

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					133
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					101
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					22
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					22
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	889	3	9	9	N	8					30
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	3	13	9	N	12					42
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2512	N	2307	-0-	-205	-0-	2307	2			N	-0-					80
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					80
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	3	8	9	N	7					87
*01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1854	3	1	9	N	1					88
*02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					88
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					7
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					7
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	N	3					10
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					10
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	846	2	846	3	N	-0-					152
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					152
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	3	3	9	N	3					155
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					155
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	2	323	3	N	-0-					23
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					23
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					23
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					23
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	311	3	77	9	N	70					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	2	255	3	N	-0-					94
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					94
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					94
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					94
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	228	3	128	9	N	116					210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	46	2	46	3	N	-0-					78
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					78
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	N	2					80
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					80
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	36	3	13	9	N	12					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					58
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					58
12	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	2949	3	96	9	N	87					145
*01	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2949	3	30	9	N	27					172
*02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					172
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					70
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					70
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					70
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					70
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1900	2	198	9	N	180	180	1			110
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					110
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1638	3	29	9	N	26					136
*01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1628	3	61	9	N	55					191
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					191
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					64
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					64
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					64
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					64
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					907
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					907
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	N	5					912
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					917
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					927
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					927

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					497
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					503
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					508
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	522	2	N	5					513
							6	9									
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					515
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					515

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					292
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					294
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2					296
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					300
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					57
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					57
12	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	3648	3			N	-0-					57
*01	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3588	3			N	-0-					57
02	3444	X	3288	-0-	-156	-0-	3288	3			N	-0-					57
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					53
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					53
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					53
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	839	3	57	9	N	52					105
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					17
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					17
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					17
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					17
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	6758	2	406	9	N	369	369	1			1373
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6758	2	202	9	N	184	184	1			1373
12	11067	X	7364	-0-	-3703	-0-	7023	2	341	9	N	310	383	1			1300
*01	9207	X	6944	-0-	-2263	-0-	6864	2	80	9	N	73					1373
02	8232	X	5220	-0-	-3012	-0-	5157	2	63	9	N	57	174	1			1256
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1256

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1410	2	402	9	N	365	365	1			-0-
11	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1410	2	406	9	N	369	369	1			-0-
12	4247	X	523	-0-	-3724	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*01	4247	X	3495	-0-	-752	-0-	3495	2			N	-0-	597	0			-0-
02	3836	X	2801	-0-	-1035	-0-	2383	2	418	9	N	380	176	1			204
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	10933	2	831	9	N	755	755	1			351
11	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	10934	2	1034	9	N	940	940	1			351
12	17670	X	10507	-0-	-7163	-0-	10213	2	294	9	N	267	557	1			61
*01	16523	X	9723	-0-	-6800	-0-	9723	2			N	-0-					61
02	14028	X	8082	-0-	-5946	-0-	7024	2	1058	9	N	962	573	1			450
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					450

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					134
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6350	2	199	9	N	181	181	1			134
12	7068	X	5979	-0-	-1089	-0-	5835	2	144	9	N	131	166	1			99
*01	6913	X	6379	-0-	-534	-0-	6157	2	222	9	N	202	167	1			134
02	5908	X	5557	-0-	-351	-0-	5557	2			N	-0-					134
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13479	2	416	9	N	378	378	1			334
11	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13479	2	406	9	N	369	369	1			334
12	14694	X	10628	-0-	-4066	-0-	10492	2	136	9	N	124					458
*01	12958	X	11572	-0-	-1386	-0-	11140	2	432	9	N	393	517	0			334
02	11704	X	9003	-0-	-2701	-0-	8760	2	243	9	N	221	379	1			176
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					2008
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					2008
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					2008
*01	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					2008
*02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					2008
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2008

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					2410
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					2410
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					2410
*01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					2410
*02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					2410
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2410

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					60
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					60
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	798	3	152	9	N	138					198
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					198
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					2237
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					2237
12	3627	X	2853	-0-	-774	-0-	2853	2			N	-0-					2237
*01	5425	X	2316	-0-	-3109	-0-	2316	2			N	-0-					2237
02	2632	X	1900	-0-	-732	-0-	1900	2			N	-0-					2237
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2237

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					26
11	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					26
12	13454	X	8579	-0-	-4875	-0-	8484	2	95	9	N	86					112
*01	12555	X	10514	-0-	-2041	-0-	10514	2			N	-0-					112
02	10920	X	6182	-0-	-4738	-0-	6182	2			N	-0-					112
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2428	2	411	9	N	374	374	1			640
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2428	2	210	9	N	191	191	1			640
12	3844	X	2537	-0-	-1307	-0-	2425	2	112	9	N	102	379	1			363
*01	3441	X	2366	-0-	-1075	-0-	1457	2	909	9	N	826	571	1			618
*02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2555	2	208	9	N	189	189	1			618
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					618

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					336
11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					336
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					336
*01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					336
*02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					336
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	869	-0-	-154	-0-	28	1	841	2	N	-0-					155
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	30	1	987	2	N	-0-					155
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	30	1	1016	2	N	-0-					155
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	938	2	N	-0-					155
02	952	N	554	-0-	-398	-0-	17	1	537	2	N	-0-					155
03	1054	N	854	-0-	-200	-0-	30	1	824	2	N	-0-	70	1			85

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	28	1	665	2	N	4					171
							4	9									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	N	-0-					171
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	31	1	686	2	N	-0-					171
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	N	20					191
							22	9									
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	20	1	432	2	N	6					197
							7	9									
03	713	N	492	-0-	-221	-0-	27	1	454	2	N	10	160	1			47
							11	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	25	1	529	2	N	1					145
							1	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	N	-0-					145
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	30	1	648	2	N	-0-					145
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-					145
02	616	N	402	-0-	-214	-0-	16	1	386	2	N	-0-					145
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	31	1	526	2	N	-0-					145

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	31	1	71	2	N	-0-					110
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	30	1	77	2	N	-0-					110
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	23	1	50	2	N	-0-					110
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					110
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	24	1	90	2	N	-0-					110
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	25	1	507	2	N	-0-					67
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	N	-0-					67
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	2					69
							2	9									
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	31	1	491	2	N	-0-					69
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	18	1	365	2	N	-0-					69
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	31	1	433	2	N	-0-					69

MILLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 170721 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			13

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	2	N	-0-					121
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	30	1	321	2	N	-0-					121
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	2	N	-0-					121
01	372	N	106	-0-	-266	-0-	11	1	95	2	N	-0-					121
02	336	N	102	-0-	-234	-0-	8	1	94	2	N	-0-					121
03	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					121

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	31	1	1718	2	N	20					242
							22	9									
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	30	1	1764	2	N	42					284
							46	9									
12	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	31	1	1785	2	N	30					314
							33	9									
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	27					341
							30	9									
02	1708	N	1165	-0-	-543	-0-	18	1	1130	2	N	15					356
							17	9									
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	11					367
							12	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-					33
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					33
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	31	1	393	2	N	-0-					33
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-					33
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	28	1	359	2	N	-0-					33
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	448	-0-	-172	-0-	31	1	417	2	N	-0-					278
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	27	1	577	2	N	14					292
							15	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	6					298
							7	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	7					305
							8	9									
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	20	1	517	2	N	8					313
							9	9									
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	646	2	N	4					317
							4	9									

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	31	1	1457	2	N	-0-					70
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	15					85
							17	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1516	2	N	-0-					85
01	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	31	1	1266	2	N	-0-					85
02	1456	N	1166	-0-	-290	-0-	24	1	1142	2	N	-0-					85
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	31	1	1272	2	N	27					112
							30	9									

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	10	1	2402	2	N	1	181	1			332
							1	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	8	1	1247	2	N	-0-					332
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1104	2	N	-0-					332
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	28	1	1972	2	N	-0-					332
02	1176	N	1142	-0-	-34	-0-	18	1	1105	2	N	17					349
							19	9									
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	19	1	1372	2	N	-0-					349

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					393
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					393
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					393
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	2	N	-0-					393
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	N	-0-					393
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	2	N	-0-					393

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	145	-0-	-692	-0-	145	2			N	-0-					652
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	2	N	-0-					652
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	31	1	2594	2	N	1	170	1			483
							1	9									
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	22	1	1592	2	N	-0-					483
02	1568	N	1326	-0-	-242	-0-	15	1	1311	2	N	-0-					483
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	N	-0-					483

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	31	1	984	2	N	32					95
							35	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	2	N	45					140
							50	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	40					180
							44	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	48					228
							53	9									
02	1148	N	823	-0-	-325	-0-	28	1	777	2	N	16	174	1			70
							18	9									
03	1271	N	971	-0-	-300	-0-	31	1	901	2	N	35					105
							39	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	31	1	5963	2	N	172					327
							189	9									
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	30	1	5482	2	N	138	186	1			279
							152	9									
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	31	1	5330	2	N	177	187	1			269
							195	9									
01	5487	X	5022	-0-	-465	-0-	31	1	4841	2	N	136	191	1			214
							150	9									
02	4956	X	4739	-0-	-217	-0-	28	1	4577	2	N	122	192	1			144
							134	9									
*03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	31	1	5383	2	N	158	188	1			114
							174	9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	198	359	1			115
							218	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	N	164					279
							180	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	132	182	1			229
							145	9									
01	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	30	1	1044	2	N	143					372
							157	9									
02	1176	N	1026	-0-	-150	-0-	26	1	872	2	N	116	189	1			299
							128	9									
03	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	31	1	953	2	N	117	185	1			231
							129	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1921	-0-	-993	-0-	27	1	1843	2	N	46	189	1			69
							51	9									
11	2820	X	58	-0-	-2762	-0-	58	2			N	-0-					69
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					69
01	2511	X	692	-0-	-1819	-0-	4	1	610	2	N	71					140
							78	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	24	1	2758	2	N	69					209
							76	9									
*03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	31	1	2246	2	N	59	186	1			82
							65	9									

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3519	-0-	-821	-0-	29	1	3484	2	N	5	192	1			276
							6	9									
11	4200	X	3285	-0-	-915	-0-	30	1	3246	2	N	8					284
							9	9									
12	4340	X	3382	-0-	-958	-0-	31	1	3351	2	N	-0-					284
01	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	31	1	3296	2	N	3					287
							3	9									
02	3864	X	2524	-0-	-1340	-0-	22	1	2491	2	N	10					297
							11	9									
03	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	31	1	3446	2	N	9					306
							10	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	2910	-0-	-2205	-0-	19	1	2851	2	N	36					430
							40	9									
11	4950	X	3848	-0-	-1102	-0-	22	1	3739	2	N	79	179	1			330
							87	9									
12	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	28	1	4388	2	N	55					385
							61	9									
01	5115	X	4361	-0-	-754	-0-	29	1	4231	2	N	92	180	1			297
							101	9									
02	4368	X	1830	-0-	-2538	-0-	10	1	1809	2	N	10					307
							11	9									
03	4464	X	3343	-0-	-1121	-0-	24	1	3299	2	N	18					325
							20	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	1			N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					83
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	3436	-0-	-687	-0-	31 39	1 9	3366	2	N	35					144
11	3990 X	3658	-0-	-332	-0-	28 50	1 9	3580	2	N	45					189
12	4123 X	3200	-0-	-923	-0-	31 46	1 9	3123	2	N	42					231
01	3999 X	3583	-0-	-416	-0-	31 48	1 9	3504	2	N	44					275
02	3612 X	3351	-0-	-261	-0-	27 35	1 9	3289	2	N	32	187	1			120
03	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	31 55	1 9	3440	2	N	50					170

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

10	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	26 32	1 9	1035	2	N	29					216
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	1176	2	N	20					236
12	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	27 30	1 9	1069	2	N	27					263
01	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	23 20	1 9	988	2	N	18	191	1			90
02	1148 N	703	-0-	-445	-0-	19 4	1 9	680	2	N	4					94
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	1278	2	N	23					117

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

10	4681 X	4466	-0-	-215	-0-	31 63	1 9	4372	2	N	57	178	1			193
11	4500 X	4421	-0-	-79	-0-	30 57	1 9	4334	2	N	52					245
12	4650 X	4423	-0-	-227	-0-	31 57	1 9	4335	2	N	52					297
01	4650 X	4376	-0-	-274	-0-	30 59	1 9	4287	2	N	54	187	1			164
02	4172 X	3405	-0-	-767	-0-	23 19	1 9	3363	2	N	17					181
03	4557 X	4350	-0-	-207	-0-	31 56	1 9	4263	2	N	51					232

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

10	3007 X	2586	-0-	-421	-0-	31 327	1 9	2228	2	N	297	738	1			396
11	2610 X	2327	-0-	-283	-0-	30 284	1 9	2013	2	N	258	378	1			276
12	2635 X	2226	-0-	-409	-0-	31 292	1 9	1903	2	N	265					541
01	2635 X	1803	-0-	-832	-0-	31 279	1 9	1493	2	N	254	193	1			602
02	2380 X	1434	-0-	-946	-0-	21 167	1 9	1246	2	N	152	187	1			567
03	2573 X	2237	-0-	-336	-0-	31 327	1 9	1879	2	N	297	383	1			481

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	29	1	1611	2	N	25					214
							28	9									
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	N	31					245
							34	9									
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	31	1	1937	2	N	39	190	1			94
							43	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	N	36					130
							40	9									
02	1764	N	1561	-0-	-203	-0-	25	1	1510	2	N	24					154
							26	9									
03	2015	N	1625	-0-	-390	-0-	29	1	1568	2	N	25					179
							28	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	30	1	1700	2	N	49	186	1			349
							54	9									
11	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	24	1	1401	2	N	48	191	1			206
							53	9									
12	1922	N	982	-0-	-940	-0-	23	1	931	2	N	25					231
							28	9									
01	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	31	1	1405	2	N	74					305
							81	9									
02	1372	N	1229	-0-	-143	-0-	25	1	1170	2	N	31					336
							34	9									
*03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	59	199	1			196
							65	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	28	1	1476	2	N	14					226
							15	9									
11	1890	N	1224	-0-	-666	-0-	12	1	1194	2	N	16					242
							18	9									
12	1984	N	643	-0-	-1341	-0-	9	1	626	2	N	7					249
							8	9									
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	31	1	2356	2	N	40					289
							44	9									
02	1148	N	822	-0-	-326	-0-	19	1	785	2	N	16	193	1			112
							18	9									
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1862	2	N	29					141
							32	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	19	1	1005	2	N	322	365	1			252
							354	9									
11	3000	N	3136	-0-	136	136	30	1	2644	2	N	420	568	1			104
							462	9									
12	3100	N	3713	-0-	613	749	31	1	3296	2	N	351	191	1			264
							386	9									
01	3100	N	3596	-0-	496	1245	31	1	3171	2	N	358	190	1			432
							394	9									
02	4236	X	2991	-0-	-1245	-0-	21	1	2621	2	N	317	384	1			365
							349	9									
*03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	24	1	2649	2	N	187	190	1			362
							206	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	31	1	1191	2	N	-0-					278
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	2	N	4					282
							4	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	-0-					282
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	8					290
							9	9									
02	1120	N	895	-0-	-225	-0-	21	1	874	2	N	-0-					290
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	10					300
							11	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	9050	-0-	-777	-0-	31	1	8971	2	N	44					382
							48	9									
11	9510	X	8389	-0-	-1121	-0-	30	1	8308	2	N	46					428
							51	9									
12	9176	X	8090	-0-	-1086	-0-	31	1	8008	2	N	46	181	1			293
							51	9									
01	9052	X	7999	-0-	-1053	-0-	31	1	7914	2	N	49					342
							54	9									
02	8176	X	6692	-0-	-1484	-0-	21	1	6648	2	N	21					363
							23	9									
*03	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	31	1	9306	2	N	73	179	1			257
							80	9									

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2467	-0-	-757	-0-	30	1	2373	2	N	58	180	1			92
							64	9									
11	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	28	1	2361	2	N	52					144
							57	9									
12	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	30	1	2505	2	N	60					204
							66	9									
01	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	30	1	2220	2	N	55					259
							61	9									
02	2296	X	1316	-0-	-980	-0-	17	1	1270	2	N	26	191	1			94
							29	9									
03	2604	X	1076	-0-	-1528	-0-	17	1	1023	2	N	33					127
							36	9									

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	20	1	65	2	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	62	1	882	2	N	-0-					125
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	60	1	834	2	N	-0-					125
12	961	N	890	-0-	-71	-0-	62	1	828	2	N	-0-					125
01	930	N	461	-0-	-469	-0-	62	1	399	2	N	-0-					125
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	N	-0-					125
03	899	N	165	-0-	-734	-0-	16	1	149	2	N	-0-					125

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	2	N	-0-					89
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	-0-					89
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					89
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	52	1	165	2	N	-0-					89
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					89
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	390	-0-	-106	-0-	62	1	307	2	N	19					139
							21	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	640	2	N	25					164
							28	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	20					184
							22	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	N	12					196
							13	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	13					209
							14	9									
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-	169	1			40

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	62	1	2703	2	N	-0-					48
11	2820	N	2643	-0-	-177	-0-	60	1	2583	2	N	-0-					48
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	62	1	2420	2	N	-0-					48
01	2759	N	2314	-0-	-445	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					48
02	2464	N	690	-0-	-1774	-0-	34	1	656	2	N	-0-					48
*03	3100	N	3210	-0-	110	110	62	1	3142	2	N	5					53
							6	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	84					195
							92	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	N	114	190	1			119
							125	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	79					198
							87	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	419	2	N	93	192	1			99
							102	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	N	19					118
							21	9									
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	122	191	1			49
							134	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	N	31					198
							34	9									
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	60	1	582	2	N	35	182	1			51
							39	9									
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	60	1	580	2	N	5					56
							6	9									
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	62	1	561	2	N	20					76
							22	9									
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	56	1	478	2	N	40					116
							44	9									
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	62	1	552	2	N	30					146
							33	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	3	11	9	N	10					85
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					85
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	N	5					90
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					95
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					95
03	589	N	495	-0-	-94	-0-	489	3	6	9	N	5					100

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2171	-0-	-712	-0-	2002	2	169	9	N	154	190	1			217
11	2910	X	1287	-0-	-1623	-0-	1162	2	125	9	N	114	190	1			138
*12	3007	X	1788	-0-	-1219	-0-	1606	2	182	9	N	165	189	1			114
01	3007	X	1474	-0-	-1533	-0-	1352	2	122	9	N	111					225
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					225
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					225

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	878	1	1503	2	N	74					139
							81	9									
*11	2040	N	1732	-0-	-308	-0-	1631	2	101	9	N	92	177	1			52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					94
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	815	2	72	9	N	65					159
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2567	2	41	9	N	37					220
*11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2617	2	29	9	N	26	179	1			65
*12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1	41	1			25
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					25
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1512	-0-	-131	-0-	62	1	1348	2	N	93	189	1			77
							102	9									
*11	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	320	1	1341	2	N	89					164
							98	9									
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	328	1	1440	2	N	131	170	1			125
							144	9									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	334	1	1338	2	N	103					228
							113	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					267
11	5340	X	5319	-0-	-21	-0-	4851	2	468	9	N	425	574	1			257
*12	5518	X	5372	-0-	-146	-0-	4976	2	396	9	N	360	187	1			430
*01	DELQ PR		5129	-0-	5129	5129	4742	2	387	9	N	352	380	1			402
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	145					N	NO RPT					402
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT					402

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					143
11	4230	X	3589	-0-	-641	-0-	3362	2	227	9	N	206	368	1			174
*12	4092	X	3596	-0-	-496	-0-	3352	2	244	9	N	222	182	1			214
*01	DELQ PR		3464	-0-	3464	3464	3227	2	237	9	N	215	193	1			236
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					236
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					172
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1527	2	139	9	N	126					238
*12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1364	2	144	9	N	131	183	1			186
*01	DELQ PR		1687	-0-	1687	1687	1560	2	127	9	N	115	171	1			130
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1687					N	NO RPT					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1687					N	NO RPT					130

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					221
11	5130	X	4255	-0-	-875	-0-	4069	2	186	9	N	169	186	1			219
*12	5084	X	4353	-0-	-731	-0-	4115	2	238	9	N	216	191	1			244
*01	DELQ PR		4624	-0-	4624	4624	4374	2	250	9	N	227	185	1			286
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	732					N	NO RPT					286
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					286

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					133
11	4830	X	2419	-0-	-2411	-0-	2375	2	44	9	N	40					271
*12	4991	X	2853	-0-	-2138	-0-	2773	2	80	9	N	73	189	1			155
*01	DELQ PR		4122	-0-	4122	4122	3954	2	168	9	N	153					308
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	146					N	NO RPT					308
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					308

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					10
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					10
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					10
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					10
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					47
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					47
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10					57
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					57
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	304	3			N	-0-					57
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					57

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					77
11	1650	N	1367	-0-	-283	-0-	1367	3			N	-0-					77
12	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3			N	-0-					77
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					77
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					77
*03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					77

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					77
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					77
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					77
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					77
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					77
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					77

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	3	17	9	N	15					130
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	136	3	19	9	N	17					147
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	139	3	22	9	N	20					167
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	138	3	22	9	N	20					187
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	69	3			N	-0-					187
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	88	3	9	9	N	8					195

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					218
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					222
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					443
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					443
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					443
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					443
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					443

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	72	1	500	2	N	-0-					19
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	75	1	494	2	N	-0-					19
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	74	1	501	2	N	-0-					19
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	N	-0-					19
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	362	1	431	2	N	-0-					19
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	11	1	497	2	N	-0-					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					10
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					10
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					10
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

10	5704	X	4436	-0-	-1268	-0-	212	1	4068	2	N	142	180	1			621
							156	9									
11	5520	X	4096	-0-	-1424	-0-	5	1	3924	2	N	152	172	1			601
							167	9									
12	5239	X	4202	-0-	-1037	-0-	112	1	3901	2	N	172					773
							189	9									
01	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	3705	2	173	9	N	157	351	1			579
02	4200	X	3240	-0-	-960	-0-	30	1	3098	2	N	102	168	1			513
							112	9									
03	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	193	1	3785	2	N	142					655
							156	9									

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	168	1	4256	2	N	126	172	1			393
							139	9									
11	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	3468	2	178	9	N	162	173	1			382
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	185	1	3384	2	N	159	170	1			371
							175	9									
01	4557	X	3405	-0-	-1152	-0-	74	1	3187	2	N	131	175	1			327
							144	9									
02	4116	X	3223	-0-	-893	-0-	3139	2	84	9	N	76					403
03	4557	X	4086	-0-	-471	-0-	162	1	3744	2	N	164	174	1			393
							180	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	3532	2	165	9	N	150	164	1			574
11	3630 X	3443	-0-	-187	-0-	3264	2	179	9	N	163	339	1			398
12	3751 X	3683	-0-	-68	-0-	158	1	3331	2	N	176	168	1			406
						194	9									
01	3689 X	3467	-0-	-222	-0-	4	1	3286	2	N	161	172	1			395
						177	9									
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3606	2	133	9	N	121	168	1			348
*03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	58	1	3860	2	N	150					498
						165	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	573	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					110
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					110
12	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-					110
01	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					110
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1519	2	98	9	N	89	186	1			13
*03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					13

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3054	2	322	9	N	293	194	1			256
11	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5319	2	210	9	N	191	196	1			251
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5132	2	252	9	N	229	370	1			110
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5219	2	129	9	N	117					227
02	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4421	2	123	9	N	112					339
*03	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5459	2	425	9	N	386	381	1			344

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1358	2	102	9	N	93	192	1			118
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1807	2	106	9	N	96					214
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1981	2	101	9	N	92	187	1			119
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1538	2	237	9	N	215	192	1			142
02	1400	X	1269	-0-	-131	-0-	1228	2	41	9	N	37					179
03	2077	X	1774	-0-	-303	-0-	1545	2	229	9	N	208					387

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					389
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-	192	1	78	7	119
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3512	2	163	9	N	148	187	1			80
01	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3342	2	105	9	N	95					175
02	3444	X	2310	-0-	-1134	-0-	2172	2	138	9	N	125	187	1			113
03	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	3081	2	405	9	N	368					481

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	2713	2	414	9	N	376	374	1			156
11	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	2630	2	165	9	N	150	185	1			121
12	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	2655	2	519	9	N	472	370	1			223
01	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2463	2	278	9	N	253	376	1			100
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2489	2	488	9	N	444					544
03	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	2608	2	386	9	N	351	365	1			530

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14539	X	12209	-0-	-2330	-0-	12180	2	29	9	N	26					195
11	14070	X	12559	-0-	-1511	-0-	12322	2	237	9	N	215	195	1			215
12	13361	X	12066	-0-	-1295	-0-	12062	2	4	9	N	4					219
01	13237	X	11941	-0-	-1296	-0-	11838	2	103	9	N	94	194	1			119
02	11032	X	7966	-0-	-3066	-0-	7919	2	47	9	N	43					162
*03	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12530	2	462	9	N	420	188	1			394

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11106	2	48	9	N	44	189	1			67
11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12730	2	80	9	N	73					140
12	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15917	2	85	9	N	77					217
01	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15325	2	37	9	N	34					251
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7568	2	54	9	N	49	201	1			99
*03	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11226	2	273	9	N	248					347

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4339	2	735	9	N	668	580	1			314
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	3819	2	754	9	N	685	569	1			430
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3459	2	527	9	N	479	370	1			539
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4444	2	932	9	N	847	1146	1			240
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3637	2	695	9	N	632	378	1			494
*03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	4369	2	842	9	N	765	924	1			335

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	93	1	1510	2	N	-0-					111
11	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	90	1	1317	2	N	-0-					111
12	1674	N	1402	-0-	-272	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					111
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	93	1	1426	2	N	-0-					111
02	1316	N	1295	-0-	-21	-0-	84	1	1211	2	N	-0-					111
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	62	1	1452	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					167
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					168
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					168
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					168
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					168
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					80
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					80
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					80
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					80
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					80
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					80

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

10	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					119
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					119
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					119
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					119
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					119
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					119

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	72	1	3502	2	N	35					225
							39	9									
11	3570	X	3511	-0-	-59	-0-	72	1	3385	2	N	49					274
							54	9									
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	70	1	3781	2	N	97	192	1			179
							107	9									
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	72	1	4754	2	N	173	193	1			159
							190	9									
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	72	1	3935	2	N	133					292
							146	9									
03	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	70	1	3333	2	N	93	193	1			192
							102	9									

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

10	1550	X	1398	-0-	-152	-0-	202	1	1109	2	N	79					294
							87	9									
11	1500	X	1330	-0-	-170	-0-	202	1	1051	2	N	70	177	1			187
							77	9									
12	1457	X	1103	-0-	-354	-0-	202	1	831	2	N	64					251
							70	9									
01	1457	X	831	-0-	-626	-0-	202	1	596	2	N	30					281
							33	9									
02	1316	X	868	-0-	-448	-0-	202	1	663	2	N	3					284
							3	9									
*03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	202	1	1853	2	N	328	176	1			436
							361	9									

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

10	1581	X	1576	-0-	-5	-0-	202	1	1295	2	N	72					316
							79	9									
11	1620	X	1060	-0-	-560	-0-	202	1	858	2	N	-0-					316
12	1674	X	1366	-0-	-308	-0-	202	1	1088	2	N	69	197	1			188
							76	9									
01	1674	X	1325	-0-	-349	-0-	202	1	1097	2	N	24					212
							26	9									
02	1456	X	492	-0-	-964	-0-	36	1	454	2	N	2					214
							2	9									
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	N	55	199	1			70
							61	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

10	2666	X	1884	-0-	-782	-0-	72	1	1624	2	N	171	197	1			203
							188	9									
11	2580	X	1546	-0-	-1034	-0-	72	1	1342	2	N	120	188	1			135
							132	9									
12	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	72	1	1487	2	N	129					264
							142	9									
01	2604	X	1724	-0-	-880	-0-	72	1	1509	2	N	130	203	1			191
							143	9									
02	2100	X	1170	-0-	-930	-0-	72	1	1021	2	N	70					261
							77	9									
03	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	72	1	855	2	N	124	198	1			187
							136	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	3169	-0-	-3000	-0-	163	1	2697	2	N	281	186	1			332
							309	9									
11	5970	X	4495	-0-	-1475	-0-	175	1	3926	2	N	358	393	1			297
							394	9									
12	6169	X	3800	-0-	-2369	-0-	182	1	3275	2	N	312	392	1			217
							343	9									
01	4712	X	3273	-0-	-1439	-0-	189	1	2898	2	N	169	202	1			184
							186	9									
02	4256	X	932	-0-	-3324	-0-	58	1	819	2	N	50					234
							55	9									
03	4650	X	2990	-0-	-1660	-0-	176	1	2519	2	N	268	191	1			311
							295	9									

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	202	1	277	2	N	266	178	1			268
							293	9									
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	202	1	311	2	N	104					372
							114	9									
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	202	1	416	2	N	127	358	1			141
							140	9									
01	775	N	565	-0-	-210	-0-	202	1	309	2	N	49					190
							54	9									
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	202	1	220	2	N	101					291
							111	9									
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	202	1	342	2	N	119	181	1			229
							131	9									

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					64
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	50	7			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	7			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	947	-0-	-324	-0-	947	2			N	-0-					684
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			N	-0-	579	7			105
12	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					105
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8	100	1			13
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					47
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SELLERS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					95
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	45	7			50
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					50
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					50
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					182
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	4	7			178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					85
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	58	7			27
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	400	7			139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	N	12					58
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2478	2	117	9	N	106					164
12	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	2358	2	62	9	N	56					220
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2447	2	10	9	N	9	171	1			58
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	N	12					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	1096	2			N	-0-					165
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1516	2	9	9	N	8					173
12	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					173
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1	93	1			81
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	N	27					268
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	N	29	170	1	67	7	60
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1745	2	33	9	N	30					90
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					97
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	967	2	59	9	N	54					151
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	5960	2	190	9	N	173	170	1			881
11	6090	X	5821	-0-	-269	-0-	5652	2	169	9	N	154	170	1	707	7	158
12	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5673	2	162	9	N	147	169	1			136
01	6200	X	5509	-0-	-691	-0-	5386	2	123	9	N	112	50	1			198
02	5544	X	2023	-0-	-3521	-0-	1994	2	29	9	N	26					224
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					224

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1267	2	131	9	N	119	193	1			1023
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1116	2	117	9	N	106	188	1	774	7	167
12	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1213	2	124	9	N	113					280
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1505	2	99	9	N	90					370
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	3844	2	656	9	N	596	174	1			1389
11	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	4022	2	73	9	N	66	862	1			593
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4205	2	734	9	N	667	850	1			410
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4228	2	685	9	N	623	673	1			360
02	4060	X	3052	-0-	-1008	-0-	2732	2	320	9	N	291	321	1			330
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					330

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	4294	2	450	9	N	409	346	1			1026
11	4710	X	4670	-0-	-40	-0-	4228	2	442	9	N	402	513	1	766	7	149
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4309	2	451	9	N	410	354	1			205
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4297	2	446	9	N	405	341	1			269
02	4284	X	2916	-0-	-1368	-0-	2701	2	215	9	N	195	342	1			122
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					122

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7423	2	314	9	N	285	349	1			1652
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	307	342	1	1315	7	302
12	6696	X	6686	-0-	-10	-0-	6398	2	288	9	N	262	219	1			345
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	302	345	1			302
02	6048	X	3507	-0-	-2541	-0-	3380	2	127	9	N	115	172	1			245
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					245

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	3075	-0-	-87	-0-	2672	2	403	9	N	366	374	1			294
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	421	386	1			329
12	3193 X	2756	-0-	-437	-0-	2424	2	332	9	N	302	402	1			229
01	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	2405	2	385	9	N	350	386	1			193
02	2856 X	2194	-0-	-662	-0-	1976	2	218	9	N	198	193	1			198
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					198

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

10	4557 X	4458	-0-	-99	-0-	4212	2	246	9	N	224	169	1			1546
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	236	173	1	1355	7	254
12	4619 X	4505	-0-	-114	-0-	4248	2	257	9	N	234	397	1			91
01	4619 X	4132	-0-	-487	-0-	3937	2	195	9	N	177	172	1			96
02	4172 X	2271	-0-	-1901	-0-	2208	2	63	9	N	57					153
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					153

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

10	5115 X	4567	-0-	-548	-0-	4399	2	168	9	N	153					805
11	4950 X	3752	-0-	-1198	-0-	3638	2	114	9	N	104	168	1	544	7	197
12	4650 X	3285	-0-	-1365	-0-	3285	2			N	-0-					197
01	4557 X	3889	-0-	-668	-0-	3767	2	122	9	N	111					308
02	4116 X	2741	-0-	-1375	-0-	2665	2	76	9	N	69	169	1			208
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					208

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

10	2573 X	2111	-0-	-462	-0-	2066	2	45	9	N	41					616
11	2490 X	2290	-0-	-200	-0-	2227	2	63	9	N	57	359	7			314
12	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	2129	2	72	9	N	65	96	1			283
01	2573 X	1843	-0-	-730	-0-	1779	2	64	9	N	58	58	1			283
02	2296 X	1608	-0-	-688	-0-	1599	2	9	9	N	8					291
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					291

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

10	7391 X	3928	-0-	-3463	-0-	3852	2	76	9	N	69					590
11	2760 X	2645	-0-	-115	-0-	2602	2	43	9	N	39	330	7			299
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3641	2	67	9	N	61					360
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3021	2	14	9	N	13	121	1			252
02	2576 X	1839	-0-	-737	-0-	1814	2	25	9	N	23	178	1			97
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					97

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	559	1	2218	3	N	3					167
							3	9									
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	541	1	2020	3	N	7					174
							8	9									
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	559	1	2200	3	N	5					179
							6	9									
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	559	1	2226	3	N	10					189
							11	9									
02	1988	N	1881	-0-	-107	-0-	505	1	1373	3	N	3					192
							3	9									
*03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	559	1	1988	3	N	9					201
							10	9									

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	310	1	1096	3	N	-0-					10
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	300	1	1101	3	N	-0-					10
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	310	1	1131	3	N	-0-					10
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	310	1	1130	3	N	-0-					10
02	1232	N	1111	-0-	-121	-0-	280	1	831	3	N	-0-					10
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	310	1	1122	3	N	-0-					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	310	1	668	3	N	-0-					19
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	300	1	635	3	N	-0-					19
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	310	1	663	3	N	-0-					19
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	310	1	675	3	N	-0-					19
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	280	1	594	3	N	-0-					19
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	310	1	648	3	N	-0-					19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLASINGAME, L.R. WELL #: 3 RRCID -> 185237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	1197	1	1082	3	N	-0-					24
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1158	1	985	3	N	-0-					24
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1197	1	907	3	N	-0-					24
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1197	1	642	3	N	-0-					24
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1081	1	588	3	N	-0-					24
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1197	1	962	3	N	-0-					24

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	2660	3	6	9	N	5					193
11	2610	X	2582	-0-	-28	-0-	2567	3	15	9	N	14					207
12	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2541	3	35	9	N	32	198	1			41
01	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2609	3	11	9	N	10					51
02	2408	X	1830	-0-	-578	-0-	1819	3	11	9	N	10					61
03	2666	X	2247	-0-	-419	-0-	2228	3	19	9	N	17					78

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1194	3	220	9	N	200	185	1			215
11	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1163	3	220	9	N	200	182	1			233
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1104	3	230	9	N	209	186	1			256
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1100	3	218	9	N	198	186	1			268
02	1288	N	1110	-0-	-178	-0-	977	3	133	9	N	121	190	1			199
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1085	3	226	9	N	205	192	1			212

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	1922	1	509	3	N	-0-					130
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1860	1	692	3	N	-0-					130
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	1922	1	635	3	N	-0-					130
01	2511	X	2367	-0-	-144	-0-	1922	1	445	3	N	-0-					130
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	1736	1	736	3	N	-0-					130
*03	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	1922	1	325	3	N	-0-					130

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2096	-0-	-229	-0-	1922	1	174	3	N	-0-					34
11	2190	X	2101	-0-	-89	-0-	1860	1	241	3	N	-0-					34
12	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	1922	1	201	3	N	-0-					34
01	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	1922	1	91	3	N	-0-					34
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1736	1	289	3	N	-0-					34
*03	2170	X	1974	-0-	-196	-0-	1922	1	52	3	N	-0-					34

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

10	1860	X	1212	-0-	-648	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					17
11	1800	X	1535	-0-	-265	-0-	69	1	1466	2	Y	-0-					17
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	2	Y	-0-					17
01	1891	X	1855	-0-	-36	-0-	82	1	1749	2	Y	22					39
							24	9									
*02	1708	X	543	-0-	-1165	-0-	24	1	510	2	Y	8					47
							9	9									
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					47

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

10	837	N	828	-0-	-9	-0-	37	1	791	2	N	-0-					20
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	36	1	760	2	N	-0-					20
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-					20
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-					20
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	73	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	87	1	1838	2	N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	99	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	99	1	2090	2	N	-0-					-0-
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					62
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			N	-0-					62
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-					62
01	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					62
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	1154	3			N	-0-					62
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					35
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					35
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					35
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					35
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	3			N	-0-					35
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

10	1116	N	712	-0-	-404	-0-	712	3			N	-0-					64
11	1080	N	993	-0-	-87	-0-	993	3			N	-0-					64
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					64
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					64
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	862	3			N	-0-					64
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					64

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

10	682	N	598	-0-	-84	-0-	596	2	2	9	N	2					39
11	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	2			N	-0-					39
12	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					39
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					39
02	448	N	305	-0-	-143	-0-	305	2			N	-0-					39
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					39

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	Y	1					61
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	686	2	4	9	Y	4					65
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			Y	-0-					65
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					65
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	569	2			Y	-0-					65
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8					73

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					21
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					22
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1					23
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4					27
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					27
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1661	2	1	9	N	1					28

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2240	2	3	9	Y	3					22
11	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2131	2	1	9	Y	1					23
12	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	2172	2			Y	-0-					23
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2176	2	2	9	Y	2					25
02	1988	N	1431	-0-	-557	-0-	1430	2	1	9	Y	1					26
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	Y	1					27

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					28
11	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					28
12	775	N	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					28
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					28
02	476	N	278	-0-	-198	-0-	278	2			N	-0-					28
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					62
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					62
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					62
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					62
02	560	N	318	-0-	-242	-0-	318	2			N	-0-					62
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					62

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					18
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					18
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					18
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					18
02	952	N	422	-0-	-530	-0-	422	2			N	-0-					18
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-					48
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1171	2	1	9	N	1					49
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					49
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					49
02	1092	N	651	-0-	-441	-0-	651	2			N	-0-					49
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					49

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					27
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					27
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					27
01	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					27
02	784	N	635	-0-	-149	-0-	635	2			N	-0-					27
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					37
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					37
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					37
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					37
02	1260	N	993	-0-	-267	-0-	993	2			N	-0-					37
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					37

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					8
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					8
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					8
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					8
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					8
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765	2	N	-0-					35
11	840	N	669	-0-	-171	-0-	11	1	658	2	N	-0-					35
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	12	1	772	2	N	-0-					35
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	823	2	N	-0-					35
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	11	1	561	2	N	-0-					35
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	12	1	930	2	N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1					28
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					29
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					29
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					29
02	616	N	362	-0-	-254	-0-	362	2			N	-0-					29
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					29

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					17
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					17
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					17
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					17
02	644 N	489	-0-	-155	-0-	489	2			Y	-0-					17
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					17

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					17
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
12	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					17
01	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					17
02	588 N	415	-0-	-173	-0-	415	2			N	-0-					17
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-					41
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	19	1	498	2	N	-0-					41
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	19	1	465	2	N	-0-					41
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	19	1	428	2	N	-0-					41
02	476 N	227	-0-	-249	-0-	18	1	209	2	N	-0-					41
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	19	1	379	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1243	-0-	-648	-0-	12	1	1218	2	N	12					144
						13	9									
11	1830 N	1381	-0-	-449	-0-	11	1	1369	2	N	1					145
						1	9									
12	1860 N	1389	-0-	-471	-0-	12	1	1377	2	N	-0-					145
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	12	1	1326	2	N	-0-					145
02	1288 N	1144	-0-	-144	-0-	11	1	1133	2	N	-0-					145
03	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	12	1	1234	2	N	-0-					145

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	10	2	1	9	N	1					143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					308
11	2850 X	478	-0-	-2372	-0-	30	2	448	9	N	407	183	1			489
*12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2542	2	452	9	N	411	549	1			351
*01	DELQ PR	870	-0-	870	870	465	2	405	9	N	368	380	1			339
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					339
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	60	1	380	2	N	-0-					32
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	60	1	128	2	N	-0-					32
12	465 N	219	-0-	-246	-0-	62	1	157	2	N	-0-					32
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	62	1	86	2	N	-0-					32
*02	168 N	46	-0-	-122	-0-	24	1	22	2	N	-0-					32
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	52	1	104	2	N	-0-					32

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					272
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2035	3	34	9	N	31					303
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					303
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-	303	5			-0-
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713 N	676	-0-	-37	-0-	62	1	614	2	N	-0-					-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	60	1	584	2	N	-0-					-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	62	1	591	2	N	-0-					-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	2	N	-0-					-0-
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PAN PETRO (NOVI)                //CONT.//   68735 666   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: OCHILTREE
  NATURAL GAS ANADARKO COMPANY    //CONT.// 600750
    DICKENSON                         WELL #: 1307    RRCID -> 267971  COMPL. DATE 05/19/2008  TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 -  8598
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          53752                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OVERFLOW ENERGY, LLC                     628574
    21 MILE SWD                       WELL #:    1    RRCID -> 203143  COMPL. DATE 01/01/2004  TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 -  4240
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)            68825 240   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: MOORE
  DCP OPERATING COMPANY, LP              195959
    SNEED PLANT H2S INJECTION         WELL #:    1    RRCID -> 186450  COMPL. DATE 09/30/2010  TOTAL DEPTH  4350 PERF. 3842 -  4286
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 OBSERVE      NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, EAST                          68826 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  ALVEY PARTNERS                         016400
    GETHINGS, E. E.                   WELL #:    2    RRCID -> 025897  COMPL. DATE 11/15/1957  TOTAL DEPTH  2527 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT           1     -0-          1 B           1          1  2                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT           1     -0-          1 B           2          1  2                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B           2                              N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->        2
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B           2                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GETHING -B-                       WELL #:    1    RRCID -> 025898  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 12      180 N       180     -0-        -0-  B        -0-         180  2                N       -0-                                -0-
 01       72 N        72     -0-        -0-  B        -0-          72  2                N       -0-                                -0-
 02        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  AUDREY OIL & GAS LLC                     036817
    EVANS                             WELL #:    1    RRCID -> 026444  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      227 N       227     -0-        -0-  B        -0-         227  3                N       -0-                                -0-
 11      240 N       210     -0-         -30 B        -0-         210  3                N       -0-                                -0-
 12      248 N       232     -0-         -16 B        -0-         232  3                N       -0-                                -0-
 01      226 N       226     -0-        -0-  B        -0-         226  3                N       -0-                                -0-
 02      199 N       199     -0-        -0-  B        -0-         199  3                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03      227 N       227     -0-        -0-  B        -0-         227  3                N       -0-                                -0-
```

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2	N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2	N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2	N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
02	168 N	111	-0-	-57 B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
02	168 N	160	-0-	-8 B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2	N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2	N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2	N	-0-			-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	125	-0-	-99 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	162	-0-	-86 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	336	N	229	-0-	-107 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	140	N	92	-0-	-48 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	392	N	210	-0-	-182 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	276	-0-	-158 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	42	-0-	42 B	131	42	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10 B	141	10	2			N	-0-					-0-
12	141	R	-0-	-0-	-141 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	150 N	7	-0-	-143 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	168 N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	B	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	B	120	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	B	108	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	B	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	B	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	B	102	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	B					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	B	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	B	158	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	B	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	B	170	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	B	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	B	149	2			N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	196 N	146	-0-	-50 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	560 N	546	-0-	-14 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	122	N	115	-0-	-7 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

10	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	90	N	23	-0-	-67	B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
12	93	N	16	-0-	-77	B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01	62	N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BC OPERATING, INC. 058893
OHARA WELL #: 1 RRCID -> 023767 COMPL. DATE 04/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	63	-0-	-185 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

10	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-			-0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	NO RPT	-0-	-377 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	75	-0-	-75 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	330 N	242	-0-	-88 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
*06	300 N	146	-0-	-154 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
*07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*08	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
*02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	229	-0-	-19	B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
01	217 N	120	-0-	-97	B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
02	336 N	120	-0-	-216	B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	14	N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	551	-0-	-100 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	630	N	517	-0-	-113 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	651	N	427	-0-	-224 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
12	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3	N	-0-			-0-
12	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	840	N	646	-0-	-194 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	420	N	257	-0-	-163 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	868	N	833	-0-	-35	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	973	-0-	-227	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	837	N	627	-0-	-210	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	896	N	636	-0-	-260	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

10	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	112 N	77	-0-	-35 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
11	780 N	736	-0-	-44 B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
12	698 N	642	-0-	-56 B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3		N	-0-			-0-
02	700 N	591	-0-	-109 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GAEA SERVICES, INC. 292356
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2		N	-0-			-0-
11	570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
01	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
02	476 N	148	-0-	-328 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	416 N	-0-	-0-	-416 B	-0-				N	-0-			-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	207	-0-	207 B	207	207	2		N	-0-			-0-
12	447 N	240	-0-	-207 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

10	403 N	198	-0-	-205 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	N	241	-0-	-162 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	975	-0-	975 B	1588	975	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	882	-0-	882 B	2470	882	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	1069	-0-	1069 B	3539	1069	2		N	-0-			-0-
01	4684 N	1145	-0-	-3539 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
02	593 R	593	-0-	-0- B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2		N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
12	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
02	672 N	545	-0-	-127 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	815 N	719	-0-	-96 B	-0-	719	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
11	870 N	745	-0-	-125 B	-0-	745	2		N	-0-			-0-
12	761 N	294	-0-	-467 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2287 - 2382

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
01	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
02	476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
12	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	56 N	23	-0-	-33 B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-			-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-			-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-			-0-
11	540 N	446	-0-	-94 B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
12	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	486	3	N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-			-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-			-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-			-0-
11	540 N	406	-0-	-134 B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
12	682 N	501	-0-	-181 B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3	N	-0-			-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-			-0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
01	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	403 N	55	-0-	-348 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	364 N	21	-0-	-343 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	56 N	2	-0-	-54 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	248 N	170	-0-	-78 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	248 N	36	-0-	-212 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	224 N	13	-0-	-211 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	56 N	3	-0-	-53 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	248 N	32	-0-	-216 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	224 N	12	-0-	-212 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	168 N	9	-0-	-159 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	310 N	41	-0-	-269 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	280 N	15	-0-	-265 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01	248 N	35	-0-	-213 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	224 N	13	-0-	-211 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01	186 N	27	-0-	-159 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	168 N	10	-0-	-158 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	186 N	27	-0-	-159 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	168 N	10	-0-	-158 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	124 N	18	-0-	-106 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	112 N	7	-0-	-105 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	155 N	23	-0-	-132 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	140 N	9	-0-	-131 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3	N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	89	-0-	-159 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
02	196 N	164	-0-	-32 B	-0-	164	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
02	252 N	136	-0-	-116 B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2	N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2	N	-0-			-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
02	280 N	216	-0-	-64 B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2	N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

10	248 N	129	-0-	-119 B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
02	280 N	212	-0-	-68 B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-			-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC 519562
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	390	N	258	-0-	-132 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	403	N	102	-0-	-301 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	372	N	3	-0-	-369 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	252	N	3	-0-	-249 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	3	-0-	-183 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	364	N	3	-0-	-361 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	140 N	2	-0-	-138 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	196 N	2	-0-	-194 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	196 N	2	-0-	-194 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2 B	4	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4									
03	14B2 EXT	2	-0-	2 B	6	2	3		N	-0-			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	224 N	64	-0-	-160 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	420 N	143	-0-	-277 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41 B	41	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	41				N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
02	336 N	55	-0-	-281 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
02	364 N	37	-0-	-327 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	31	-0-	31 B	219	31	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	36	-0-	36 B	255	36	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	24	-0-	24 B	279	24	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	87	-0-	87 B	366	87	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	366					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 366																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	366					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	930	N	762	-0-	-168 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	700	N	688	-0-	-12 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	240	N	76	-0-	-164 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	184	N	61	-0-	-123 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	104					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7 B	111	7	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	111					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	45	-0-	45 B	156	45	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 156																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	156					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	192		-0-	-0-	-192 B	-192					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -192																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-192					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
11	270	N	228	-0-	-42	B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
12	310	N	260	-0-	-50	B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-			-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	280 N	171	-0-	-109 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11	420 N	380	-0-	-40 B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
12	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	364 N	218	-0-	-146 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
11	510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
02	448 N	268	-0-	-180 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2		N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
11	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	420 N	253	-0-	-167 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	280 N	160	-0-	-120 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
12	643 N	74	-0-	-569 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
02	616 N	347	-0-	-269 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	84 N	25	-0-	-59 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
11	210 N	78	-0-	-132 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
12	403 N	202	-0-	-201 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
01	403 N	128	-0-	-275 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
11	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
01	775 N	601	-0-	-174 B	-0-	601 2		N	-0-			-0-
02	700 N	419	-0-	-281 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	252	N	90	-0-	-162 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	744	N	47	-0-	-697 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
01	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-			-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
11	14	N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155	N	11	-0-	-144 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558	N	398	-0-	-160 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

10	310	N	169	-0-	-141 B	-0-	169	1		N	-0-			-0-
11	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	1		N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	1		N	-0-			-0-
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	1		N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	1		N	-0-			-0-
12	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	1		N	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	168	N	121	-0-	-47 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	8	-0-	-262 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-			-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3	N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3	N	-0-			-0-
01	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3	N	-0-			-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	532	N	415	-0-	-117 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	775	N	461	-0-	-314 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	700	N	374	-0-	-326 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	403	N	277	-0-	-126 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	364	N	224	-0-	-140 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
02	252 N	239	-0-	-13 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
02	588 N	561	-0-	-27 B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
02	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2		N	-0-			-0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
01	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
02	560 N	448	-0-	-112 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	434	N	386	-0-	-48	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	420	N	301	-0-	-119	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	103	-0-	-137	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	203	-0-	-45	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

10	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	N	-0-			-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
12	345 N	292	-0-	-53	B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
01	372 N	260	-0-	-112	B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
02	336 N	68	-0-	-268	B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	230	-0-	-49	B	-0-	230	3	N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
12	217 N	112	-0-	-105	B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
01	217 N	100	-0-	-117	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
02	196 N	138	-0-	-58	B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
12	403 N	333	-0-	-70	B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
01	403 N	130	-0-	-273	B	-0-	130	3	N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	372	N	224	-0-	-148 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	477	-0-	-81 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	504	N	255	-0-	-249 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	252	N	119	-0-	-133 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	105	-0-	-119 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	280	N	77	-0-	-203 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	233	1	232	3	N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	153	1	152	3	N	-0-			-0-
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	225	1	225	3	N	-0-			-0-
01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	216	1	216	3	N	-0-			-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	101	1	100	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	169	1	169	3	N	-0-			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			201
11	270	N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3			N	-0-			201
12	217	N	138	-0-	-79 B	-0-	138	3			N	-0-			201
01	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			N	-0-			201
02	140	N	12	-0-	-128 B	-0-	12	3			N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
02	224 N	98	-0-	-126 B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3	N	-0-			-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	280	N	77	-0-	-203 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE

REMUDA OPERATING COMPANY 701606

GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-

RENEAU OIL CO. 701746

KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 142													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B 628				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 628				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 628				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 628				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 628				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 628													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 628				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 484												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 279												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209				N	NO RPT			-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122													
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-			-0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

10	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2	Y	-0-			-0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

10	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	187	-0-	-37	B	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2	Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

ROJO OIL COMPANY 726701

SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	18	-0-	18 B	24	18	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	13	-0-	13 B	37	13	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	42	-0-	42 B	79	42	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	42	-0-	42 B	121	42	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	3	-0-	3 B	124	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				124												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	124					N	NO RPT					-0-

ROMINES OPERATING GROUP 727013

EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	280 N	133	-0-	-147 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337

CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	775 N	569	-0-	-206	B	-0-	310	1	259	2	N	-0-	-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	315	1	750	2	N	-0-	-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-	310	1	835	2	N	-0-	-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	310	1	752	2	N	-0-	-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	280	1	666	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	310	1	657	2	N	-0-	-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	527 N	476	-0-	-51	B	-0-	476	2			N	-0-	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2			N	-0-	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-	-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2			N	-0-	-0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
12	341 N	266	-0-	-75	B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-	-0-
02	280 N	211	-0-	-69	B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	872	-0-	-120 B	-0-	872 2		N	-0-			-0-
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 2		N	-0-			-0-
12	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921 2		N	-0-			-0-
01	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2		N	-0-			-0-
02	896 N	843	-0-	-53 B	-0-	843 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896 2		N	-0-			-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
02	336 N	272	-0-	-64 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	899 N	677	-0-	-222 B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
12	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748 2		N	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
12	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
02	476 N	460	-0-	-16 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	527 N	398	-0-	-129 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
02	504 N	415	-0-	-89 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
11	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
12	496 N	450	-0-	-46 B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
02	476 N	309	-0-	-167 B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	252 N	223	-0-	-29 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
02	504 N	444	-0-	-60 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02	280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
12	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	964	-0-	-493 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1385	-0-	-85 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	140	N	77	-0-	-63 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	685	-0-	-307 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	677	-0-	-98 B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
12	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		N	-0-			-0-
02	756 N	710	-0-	-46 B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-			-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
12	620 N	503	-0-	-117 B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
02	644 N	540	-0-	-104 B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-			-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	558 N	460	-0-	-98 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
12	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
02	504 N	487	-0-	-17 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
12	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
02	476 N	361	-0-	-115 B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
11	360 N	263	-0-	-97 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
12	341 N	170	-0-	-171 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
12	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	744 N	599	-0-	-145 B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
12	744 N	406	-0-	-338 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
02	672 N	646	-0-	-26 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	620 N	532	-0-	-88 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
11	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
12	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
02	588 N	543	-0-	-45 B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	744 N	604	-0-	-140 B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
12	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
02	700 N	617	-0-	-83 B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	837 N	758	-0-	-79 B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
02	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823	2		N	-0-			-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	713 N	627	-0-	-86 B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	677	-0-	-36 B	-0-	677	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	350	-0-	-115 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	501	-0-	-274 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	516	-0-	-104 B	-0-	227	1	289	2	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	262	1	458	2	N	-0-					-0-
12	558	N	358	-0-	-200 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	644	N	464	-0-	-180 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	129	1	446	2	N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	71	-0-	-115 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	90	-0-	-158 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	649	-0-	-188 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	784	N	758	-0-	-26 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	413	-0-	-269 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	141	2	17	9	N	15					76
11	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2			N	-0-					76
12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					76
01	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					76
02	168	N	148	-0-	-20	B	-0-	148	2			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2			N	-0-					76

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	117	-0-	-38	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	122	-0-	-64	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	111	-0-	-44	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1216	-0-	-86	B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1238	-0-	-126	B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1381	-0-	-47	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	444	-0-	-83	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	504	N	396	-0-	-108	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
12	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736	2		N	-0-			-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	671	-0-	-135 B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
12	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
02	728 N	665	-0-	-63 B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
02	672 N	591	-0-	-81 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	291	-0-	-174 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
11	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
12	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	713 N	529	-0-	-184 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
11	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
12	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
01	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02	616 N	506	-0-	-110 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	713 N	593	-0-	-120 B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
11	720 N	502	-0-	-218 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
12	682 N	598	-0-	-84 B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
01	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
02	476 N	440	-0-	-36 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	391	-0-	-198 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

10	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	463	-0-	-95 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	504	N	443	-0-	-61 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	551	-0-	-193 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	682	N	600	-0-	-82 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	336 N	245	-0-	-91 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	837 N	656	-0-	-181 B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
02	756 N	738	-0-	-18 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2		N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
12	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
02	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
02	476 N	470	-0-	-6 B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	271	-0-	-70 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	651 N	507	-0-	-144 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
12	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
02	672 N	528	-0-	-144 B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-			-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
11	780 N	659	-0-	-121 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
01	682 N	574	-0-	-108 B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
02	616 N	408	-0-	-208 B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	469	-0-	-182 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-			-0-
11	900 N	729	-0-	-171 B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
12	899 N	761	-0-	-138 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
01	930 N	876	-0-	-54 B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
02	672 N	661	-0-	-11 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-			-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	190	1	343	3	N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	198	1	403	3	N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	201	1	344	3	N	-0-			-0-
01	527 N	174	-0-	-353 B	-0-	81	1	93	3	N	-0-			-0-
02	560 N	166	-0-	-394 B	-0-	90	1	76	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	558 N	338	-0-	-220 B	-0-	206	1	132	3	N	-0-			-0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
12	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
02	476 N	451	-0-	-25 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02	196 N	149	-0-	-47 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	775	N	701	-0-	-74 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	728	N	611	-0-	-117 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	735	N	710	-0-	-25 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	186	N	20	-0-	-166 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

10	124	N	59	-0-	-65 B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
12	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2	N	-0-			-0-
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2	N	-0-			-0-
12	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2	N	-0-			-0-
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2	N	-0-			-0-
02	476	N	393	-0-	-83 B	-0-	393	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

10	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

10	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

10	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

10	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	N	236	-0-	-124 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	372	N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

10	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
11	450	N	325	-0-	-125 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
12	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
01	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-			-0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	31	1	271	2	N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	30	1	277	2	N	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	31	1	287	2	N	-0-			-0-
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	31	1	292	2	N	-0-			-0-
02	252	N	214	-0-	-38 B	-0-	28	1	186	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	31	1	279	2	N	-0-			-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
01	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	25	1	269	2	N	-0-			-0-
02	252	N	247	-0-	-5 B	-0-	25	1	222	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	11	1	277	2	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
11	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
01	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
02	168	N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

10	248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02	196 N	148	-0-	-48 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
02	308 N	289	-0-	-19 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
01	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
12	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
01	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	31 1	406 2	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	30 1	399 2	N	-0-			-0-
12	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	31 1	320 2	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	31 1	404 2	N	-0-			-0-
02	364 N	344	-0-	-20 B	-0-	28 1	316 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	31 1	258 2	N	-0-			-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	548	-0-	-196 B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
11	690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	252	N	192	-0-	-60 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1345	-0-	-143 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1191	-0-	-181 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	135	157	1			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	336 N	318	-0-	-18 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
12	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
12	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

10	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
12	341 N	219	-0-	-122 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	310 N	124	-0-	-186 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	280 N	239	-0-	-41 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12	310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	308 N	233	-0-	-75 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	186 N	75	-0-	-111 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
02	224 N	178	-0-	-46 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	308 N	215	-0-	-93 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	273	-0-	-99 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

10	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
02	532 N	448	-0-	-84 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

10	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	336 N	291	-0-	-45 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	168 N	133	-0-	-35 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	196 N	137	-0-	-59 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	168	N	68	-0-	-100 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	448 N	441	-0-	-7 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-4 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02	336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
01	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
02	672 N	569	-0-	-103 B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	308 N	281	-0-	-27 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	588	N	403	-0-	-185 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
01	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
02	476 N	422	-0-	-54 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2		N	-0-			-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	224 N	165	-0-	-59 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02	168 N	123	-0-	-45 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-			-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	280 N	230	-0-	-50 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

10	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	140 N	118	-0-	-22 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
12	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
02	168 N	136	-0-	-32 B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
12	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
01	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	196 N	105	-0-	-91 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
12	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
01	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
02	504 N	421	-0-	-83 B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	496 N	390	-0-	-106 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448 N	394	-0-	-54 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02	252 N	217	-0-	-35 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
12	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02	112 N	74	-0-	-38 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	404	1	99	2	N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	388	1	103	2	N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	406	1	107	2	N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	404	1	108	2	N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	392	1	90	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	434	1	114	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
12	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02	364 N	311	-0-	-53 B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	30	1	231	2	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	26	1	262	2	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	34	1	248	2	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	32	1	260	2	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	56	1	196	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	62	1	257	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	252 N	217	-0-	-35 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02	308 N	250	-0-	-58 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
02	420 N	373	-0-	-47 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	280 N	222	-0-	-58 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	448 N	400	-0-	-48 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364 N	347	-0-	-17 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2	N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
12	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2	N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2	N	-0-			-0-
02	392 N	335	-0-	-57 B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2	N	-0-			-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2	N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-			-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
02	112 N	62	-0-	-50 B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	420	N	262	-0-	-158 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	224	-0-	-534 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	168 N	96	-0-	-72 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	224 N	123	-0-	-101 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	168 N	75	-0-	-93 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
02	448 N	202	-0-	-246 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	138	-0-	-110 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	364	N	231	-0-	-133 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	332	-0-	-102 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

10	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

10	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02	448 N	442	-0-	-6 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
12	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
02	616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	622	-0-	-60 B	-0-	622 2		N	-0-			-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-			-0-
02	392 N	347	-0-	-45 B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 2		N	-0-			-0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2	N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
12	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-			-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

10	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9 B	-0-	187	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
12	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	196 N	158	-0-	-38 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

10	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
01	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	364 N	260	-0-	-104 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

10	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	168 N	123	-0-	-45 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

10	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	376	-0-	-89 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	391	-0-	-105 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
11	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
12	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
02	476 N	360	-0-	-116 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23 B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

10	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	224 N	161	-0-	-63	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	31	1	89	2	N	-0-					-0-
02	168 N	120	-0-	-48	B	-0-	28	1	92	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

10	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	210 N	173	-0-	-37	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155 N	85	-0-	-70	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	168 N	83	-0-	-85	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	182	-0-	-126 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
12	589 N	490	-0-	-99 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
01	527 N	448	-0-	-79 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
02	532 N	374	-0-	-158 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	168 N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	336 N	228	-0-	-108 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
02	224 N	125	-0-	-99	B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	520	-0-	-38	B	-0-	520	2	N	-0-			-0-
11	600 N	553	-0-	-47	B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
12	620 N	602	-0-	-18	B	-0-	602	2	N	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2	N	-0-			-0-
02	504 N	348	-0-	-156	B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2	N	-0-			-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
02	224 N	140	-0-	-84	B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
01	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

10	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	853	2		N	-0-			-0-
11	930 N	797	-0-	-133 B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
02	756 N	467	-0-	-289 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2		N	-0-			-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	7	-0-	-148 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

10	372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
02	364 N	340	-0-	-24 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

10	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

10	992 N	802	-0-	-190 B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
11	960 N	912	-0-	-48 B	-0-	912	2		N	-0-			-0-
12	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
02	840 N	741	-0-	-99 B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

10	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
11	960 N	914	-0-	-46 B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
12	992 N	866	-0-	-126 B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
01	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
02	840 N	559	-0-	-281 B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	308 N	270	-0-	-38 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

10	620 N	533	-0-	-87 B	-0-	533	2		N	-0-			18
11	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			18
12	620 N	498	-0-	-122 B	-0-	498	2		N	-0-			18
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			18
02	588 N	481	-0-	-107 B	-0-	481	2		N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2		N	-0-			18

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

10	341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02	336 N	294	-0-	-42 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

10	558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
12	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1255	-0-	-295 B	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1405	-0-	-65 B	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1119	-0-	-197 B	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1298	-0-	-190 B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

10	496 N	389	-0-	-107 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
11	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 2		N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

10	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
02	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

10	465 N	391	-0-	-74 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
11	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
12	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
01	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
02	392 N	379	-0-	-13 B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

10	744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
11	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
02	672 N	636	-0-	-36 B	-0-	636 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	684	-0-	-122 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	6	1	361	2	N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	6	1	342	2	N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36 B	-0-	7	1	293	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	7	1	353	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	357	-0-	-170 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	480	N	391	-0-	-89 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	242	-0-	-471 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

10	496 N	423	-0-	-73 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
12	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
01	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
02	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-			-0-
01	496 N	376	-0-	-120 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
02	504 N	367	-0-	-137 B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	402	-0-	-218 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

10	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
12	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

10	527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
02	476 N	376	-0-	-100 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	461	-0-	-128 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
11	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
02	476 N	424	-0-	-52 B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	501	-0-	-88 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

10	558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
02	504 N	425	-0-	-79 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

10	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
02	308 N	260	-0-	-48 B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

10	682 N	610	-0-	-72 B	-0-	610 2		N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
12	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
01	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
02	616 N	489	-0-	-127 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

10	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

10	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
01	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
02	448 N	394	-0-	-54 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
11	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2	N	-0-			-0-
12	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2	N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-			-0-
02	392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2	N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

10	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468	2	N	-0-			-0-
11	630 N	540	-0-	-90 B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-			-0-
02	504 N	397	-0-	-107 B	-0-	397	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520	2	N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

10	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
12	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2	N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2	N	-0-			-0-
02	588 N	497	-0-	-91 B	-0-	497	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-			-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

10	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28 B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2	N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

10	930 N	814	-0-	-116 B	-0-	814	2	N	-0-			-0-
11	930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2	N	-0-			-0-
12	930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850	2	N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2	N	-0-			-0-
02	840 N	761	-0-	-79 B	-0-	761	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2	N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

10	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2	N	-0-			-0-
11	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
12	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
01	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
02	420 N	355	-0-	-65 B	-0-	355	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	167	-0-	-81	B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
11	300 N	200	-0-	-100	B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-				-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	233	-0-	-77	B	-0-	233	2			N	-0-				-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

10	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	207	2	111	9	N	101	159	1		115
11	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	136	2	47	9	N	43				158
12	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-				158
01	186 N	44	-0-	-142	B	-0-	44	2			N	-0-				158
02	168 N	44	-0-	-124	B	-0-	44	2			N	-0-				158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28	2			N	-0-				158

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

10	434 N	360	-0-	-74	B	-0-	360	2			N	-0-				-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-				-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-				-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-				-0-
02	420 N	343	-0-	-77	B	-0-	343	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	371	-0-	-32	B	-0-	371	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
02	392 N	347	-0-	-45 B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

10	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

10	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
02	252 N	188	-0-	-64 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

10	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

10	527 N	436	-0-	-91 B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
12	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
02	448 N	371	-0-	-77 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
12	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
02	448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

10	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
02	392 N	342	-0-	-50 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

10	868 N	728	-0-	-140 B	-0-	728 2		N	-0-			-0-
11	810 N	736	-0-	-74 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
12	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794 2		N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
02	700 N	600	-0-	-100 B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	702	-0-	-104 B	-0-	702 2		N	-0-			-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

10	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
12	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
02	476 N	394	-0-	-82 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11	360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
01	341 N	116	-0-	-225 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	280 N	116	-0-	-164 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	281	-0-	-153 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

10	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
12	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	504 N	415	-0-	-89 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

10	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	308 N	259	-0-	-49 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	314	-0-	-89 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1013	-0-	-103 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1053	-0-	-187 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1017	-0-	-75 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	387	-0-	-171 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	510	N	276	-0-	-234 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	601	-0-	-267 B	-0-	601 2		N	-0-			-0-
11	840 N	694	-0-	-146 B	-0-	694 2		N	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
01	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
02	644 N	609	-0-	-35 B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	582	-0-	-193 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1294	-0-	-163 B	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1368	-0-	-12 B	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	907	-0-	-395 B	-0-	907 2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1271	-0-	-17 B	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368 2		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	783	-0-	-54 B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2		N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2		N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2		N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57 B	-0-	699 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	802	-0-	-35 B	-0-	802 2		N	-0-			-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	500	-0-	-151 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
11	630 N	562	-0-	-68 B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
02	532 N	423	-0-	-109 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549 2		N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	593	-0-	-89 B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
12	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
01	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
02	616 N	408	-0-	-208 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607 2		N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
11	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	334	-0-	-100 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	495	-0-	-63 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	490	-0-	-99 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	589	N	379	-0-	-210 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

10	713 N	602	-0-	-111 B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
12	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
02	672 N	580	-0-	-92 B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

10	496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
11	480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
12	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
02	420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

10	930 N	823	-0-	-107 B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2		N	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2		N	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
02	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

10	930 N	739	-0-	-191 B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
11	930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
01	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
02	784 N	710	-0-	-74 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	813	-0-	-55 B	-0-	813	2		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

10	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	476 N	416	-0-	-60 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	320	-0-	-207 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02	336 N	274	-0-	-62 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	348	-0-	-117 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

10	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
12	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	581	-0-	-70 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

10	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	308 N	265	-0-	-43 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

10	434 N	309	-0-	-125 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	364 N	314	-0-	-50 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

10	1209 N	989	-0-	-220 B	-0-	989	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1123	-0-	-47 B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	885	-0-	-151 B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

10	527 N	405	-0-	-122 B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	448 N	338	-0-	-110 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	445	-0-	-175 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
11	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
02	532 N	491	-0-	-41 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	493	-0-	-127 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

10	1147 N	885	-0-	-262 B	-0-	885 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1034	-0-	-76 B	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
01	899 N	889	-0-	-10 B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
02	952 N	811	-0-	-141 B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	967	-0-	-149 B	-0-	967 2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

10	620 N	505	-0-	-115 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
11	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 2		N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
02	560 N	476	-0-	-84 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563 2		N	-0-			-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
12	620 N	529	-0-	-91 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
01	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
02	504 N	239	-0-	-265 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

10	434 N	329	-0-	-105 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
11	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
12	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	490	-0-	-99 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	532	N	416	-0-	-116 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	624	-0-	-120 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	700	N	553	-0-	-147 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	718	-0-	-119 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	756	N	640	-0-	-116 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	785	-0-	-145 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	930	N	889	-0-	-41 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	840	N	713	-0-	-127 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
11	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
02	504 N	406	-0-	-98 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

10	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		N	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
12	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2		N	-0-			-0-
02	784 N	676	-0-	-108 B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-			-0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

10	651 N	497	-0-	-154 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
12	620 N	505	-0-	-115 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
02	588 N	423	-0-	-165 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

10	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
11	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
12	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
01	930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
02	728 N	685	-0-	-43 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

10	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2		N	-0-			-0-
11	870 N	706	-0-	-164 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

10	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
11	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
12	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
01	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
02	336 N	283	-0-	-53 B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
02	336 N	297	-0-	-39 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

10	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
02	308 N	207	-0-	-101 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

10	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

10	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 2		N	-0-			101
11	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2		N	-0-			101
12	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2		N	-0-			101
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			101
02	364 N	345	-0-	-19 B	-0-	345 2		N	-0-			101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2		N	-0-			101

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

10	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
11	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
01	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
02	560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

10	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
02	336 N	279	-0-	-57 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

10	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	364 N	311	-0-	-53 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

10	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02	392 N	364	-0-	-28 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

10	496 N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
01	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
02	504 N	415	-0-	-89 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
01	775 N	401	-0-	-374 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	700 N	471	-0-	-229 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790	2		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

10	899 N	636	-0-	-263 B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
11	870 N	775	-0-	-95 B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
12	806 N	672	-0-	-134 B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
02	728 N	624	-0-	-104 B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2		N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

10	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
02	476 N	340	-0-	-136 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	422	-0-	-105 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
12	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02	504 N	487	-0-	-17 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13 N	2	-0-	-11 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

10	992 N	809	-0-	-183 B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
11	960 N	911	-0-	-49 B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
02	840 N	703	-0-	-137 B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	939	-0-	-115 B	-0-	939	2		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

10	1209 N	946	-0-	-263 B	-0-	946	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1145	-0-	-25 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1018	-0-	-98 B	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	845	-0-	-219 B	-0-	845	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

10	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

10	1116 N	972	-0-	-144 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
01	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	535	-0-	-529 B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	924	-0-	-192 B	-0-	924	2		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

10	527 N	420	-0-	-107 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
12	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	476 N	404	-0-	-72 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607 2		N	-0-			-0-
11	720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
02	588 N	544	-0-	-44 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	651 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

10	868 N	718	-0-	-150 B	-0-	718 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	756	-0-	-294 B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2		N	-0-			-0-
02	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

10	1116 N	979	-0-	-137 B	-0-	979 2		N	-0-			-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
01	992 N	956	-0-	-36 B	-0-	956 2		N	-0-			-0-
02	1036 N	819	-0-	-217 B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

10	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352 2		N	-0-			93
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			93
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			93
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			93
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308 2		N	-0-			93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 2		N	-0-			93

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

10	744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
12	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
02	728 N	612	-0-	-116 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

10	341 N	271	-0-	-70 B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	308 N	228	-0-	-80 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	441	-0-	-86 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
11	540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	454	-0-	-135 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	570 N	403	-0-	-167 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
12	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	292	-0-	-142 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11	420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	336 N	267	-0-	-69 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
11	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
12	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
02	728 N	335	-0-	-393 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
11	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
01	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
02	476 N	336	-0-	-140 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	447	-0-	-80 B	-0-	447 2		N	-0-			-0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

10	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
02	252 N	191	-0-	-61 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
12	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	196 N	162	-0-	-34 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

10	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02	364 N	320	-0-	-44 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

10	713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
11	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
12	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
02	616 N	500	-0-	-116 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-			-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

10	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

10	465 N	349	-0-	-116 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02	420 N	313	-0-	-107 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

10	496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	448 N	351	-0-	-97 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

10	651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
11	660 N	600	-0-	-60 B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
12	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
02	560 N	451	-0-	-109 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561	2		N	-0-			-0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

10	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
12	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

10	558 N	422	-0-	-136 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
11	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	476 N	346	-0-	-130 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	259	-0-	-144 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
11	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
02	308 N	236	-0-	-72 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

10	620 N	512	-0-	-108 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
11	630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
12	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
02	560 N	510	-0-	-50 B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
02	84 N	35	-0-	-49 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2		N	-0-			-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

10	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
02	252 N	186	-0-	-66 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

10	713 N	599	-0-	-114 B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
11	750 N	659	-0-	-91 B	-0-	659 2		N	-0-			-0-
12	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
02	616 N	590	-0-	-26 B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	532 N	367	-0-	-165 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

10	403 N	318	-0-	-85 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
12	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

10	403 N	309	-0-	-94 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

10	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	510 N	438	-0-	-72 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

10	1147 N	1033	-0-	-114 B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	856	-0-	-180 B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	269	-0-	269 B	1346	269	3		N	-0-			-0-
11	14B DENY	262	-0-	262 B	1608	262	3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	249	-0-	249 B	1857	249	3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	239	-0-	239 B	2096	239	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	224	-0-	224 B	2320	224	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2320													
*03	2597 R	277	-0-	-2320 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
01	465 N	368	-0-	-97 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	420 N	287	-0-	-133 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

10	558 N	412	-0-	-146 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
12	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
02	504 N	407	-0-	-97 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

10	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	280 N	201	-0-	-79 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

10	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
11	420 N	222	-0-	-198 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

10	744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
12	651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
02	616 N	499	-0-	-117 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2	N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

10	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
11	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
02	252 N	176	-0-	-76 B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2	N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

10	806 N	315	-0-	-491 B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
11	870 N	246	-0-	-624 B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2	N	-0-			-0-
01	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	236	-0-	-446 B	-0-	236	2	N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

10	961 N	699	-0-	-262 B	-0-	699	2	N	-0-			35
11	1080 N	946	-0-	-134 B	-0-	946	2	N	-0-			35
12	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2	N	-0-			35
01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2	N	-0-			35
02	896 N	645	-0-	-251 B	-0-	645	2	N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	1040	2	N	-0-			35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

10	620 N	454	-0-	-166 B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
11	600 N	508	-0-	-92 B	-0-	508	2	N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-			-0-
02	476 N	395	-0-	-81 B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

10	930 N	744	-0-	-186 B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
11	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894	2	N	-0-			-0-
12	899 N	716	-0-	-183 B	-0-	716	2	N	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2	N	-0-			-0-
02	840 N	692	-0-	-148 B	-0-	692	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2455	-0-	-95 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2332	-0-	-117 B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1856	-0-	-440 B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2294	-0-	-31 B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

10	961	N	694	-0-	-267 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	960	N	702	-0-	-258 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

10	1085	N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

10	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

10	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	672	N	468	-0-	-204 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	364 N	187	-0-	-177 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	308 N	173	-0-	-135 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	240	-0-	-70 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	168 N	77	-0-	-91 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	112 N	43	-0-	-69 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
02	224 N	131	-0-	-93 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	102	-0-	-84 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	168 N	51	-0-	-117 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	62	-0-	-155 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	359	-0-	-261 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	616	N	401	-0-	-215 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	500	-0-	-213 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	14	-0-	-172 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	196	N	106	-0-	-90 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	151	-0-	-97 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	N	140	-0-	-168 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	259	-0-	-206 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
12	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	252 N	146	-0-	-106 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

10	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	140 N	53	-0-	-87 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

10	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	140 N	115	-0-	-25 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	196	N	69	-0-	-127 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	133	-0-	-115 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	215	-0-	-64 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	388	-0-	-294 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	756	N	405	-0-	-351 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	751	N	539	-0-	-212 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	440	-0-	-87	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
11	600 N	451	-0-	-149	B	-0-	451	2	N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2	N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
02	420 N	142	-0-	-278	B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-

WARNER, MARK T. OIL CO 897220
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
02	359 N	215	-0-	-144 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	84 N	2	-0-	-82 B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3		N	-0-			-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

10	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
12	248 N	174	-0-	-74 B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
01	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
12	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-			-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	434 N	209	-0-	-225 B	-0-	209	3	N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
12	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
02	392 N	249	-0-	-143 B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
12	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
02	504 N	331	-0-	-173 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
02	420 N	305	-0-	-115 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-			-0-

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			Y	-0-					78
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			Y	-0-					78
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					78
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			Y	-0-					78
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	25	-0-	-95 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
11	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	252	N	152	-0-	-100 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	12	1	74	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	23	1	144	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	23	1	139	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	14	1	89	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	17	1	103	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	11	1	66	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	5	1	11	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	38	1	257	2	N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	38	1	293	2	N	-0-			-0-
12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	38	1	292	2	N	-0-			-0-
01	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	38	1	236	2	N	-0-			-0-
02	308	N	117	-0-	-191 B	-0-	38	1	79	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	38	1	313	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
*02	56	N	23	-0-	-33 B	-0-	7	1	16	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	16	1	98	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	168	N	88	-0-	-80 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
11	300	N	208	-0-	-92 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
12	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
01	279	N	105	-0-	-174 B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	196	N	2	-0-	-194 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	116	-0-	-194 B	-0-	116	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	248	N	93	-0-	-155 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	14	N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	13	N	3	-0-	-10 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	183	-0-	-153 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	280	N	194	-0-	-86 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
OGORMAN, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

10	279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	252 N	168	-0-	-84 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	420	N	207	-0-	-213 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

10	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	336 N	226	-0-	-110 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

10	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

10	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
02	532 N	350	-0-	-182 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	168 N	78	-0-	-90 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-23	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84 N	58	-0-	-26	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84 N	44	-0-	-40	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	248 N	228	-0-	-20	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	196 N	124	-0-	-72	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	413	-0-	-83 B	-0-	413	3			N	-0-					76
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					76
12	496	N	362	-0-	-134 B	-0-	362	3			N	-0-					76
01	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					76
02	336	N	163	-0-	-173 B	-0-	163	3			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					76

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	450	N	359	-0-	-91 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	279	N	153	-0-	-126 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248	N	128	-0-	-120 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	643	N	371	-0-	-272 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	682	N	531	-0-	-151 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	616	N	307	-0-	-309 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	217	N	84	-0-	-133 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	310	N	156	-0-	-154 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	372	N	225	-0-	-147 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*02	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	364	N	64	-0-	-300	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1835	-0-	-1105	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1240	-0-	-1798	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	6	-0-	-3032	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
*03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

10	290	S	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	270	S	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	S	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	279	S	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	S	177	-0-	-47	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*03	256	S	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	720	N	340	-0-	-380	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	647	-0-	-333	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

10	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	870 N	764	-0-	-106	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	899 N	382	-0-	-517	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	532	-0-	-168	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	241	-0-	-317	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	433	-0-	-187	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	371	-0-	-77	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	186	-0-	-496	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	476 N	270	-0-	-206	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

10	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	76	-0-	-314	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	94	-0-	-836	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	735	-0-	-443	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	544	-0-	-634	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	373	-0-	-691	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	793	2	57	9	Y	52					132
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1341	2	128	9	Y	116	188	1			60
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1695	2	286	9	Y	260	305	1			15
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1485	2	231	9	Y	210	184	1			41
02	1372	N	1012	-0-	-360	-0-	763	2	249	9	Y	226	173	1			94
03	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1642	2	198	9	Y	180	189	1			85

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	778	-0-	-362	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	337	-0-	-872	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	375	-0-	-241	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BEAR CREEK OPERATING //CONT.// 060119
WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

10	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

10	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
01	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
02	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
*03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
12	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
01	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
02	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
*03	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

10	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
12	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
01	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
*03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES //CONT.// 154770
SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	863	-0-	-470	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	952	N	681	-0-	-271	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	706	-0-	-302	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
D10 ENERGY LLC //CONT.// 237972
HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
02	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
*03	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
12	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
02	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
*03	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
11	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
*03	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

10	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*01	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLROCK OIL COMPANY 306480
ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	899	N	90	-0-	-809	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS WELL #: 1 RRCID -> 111524 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2688 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2020

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JLH PETROLEUM LLC 433039
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KEISLING ENERGY, LLC //CONT.// 453635
KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & G OPERATING, INC. 479725
PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

*10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
*11	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
*12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
*01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
*02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*02	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

*04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

10	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA 496774

SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*03	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	4279	-0-	-154	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3420	-0-	-870	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	4369	-0-	-33	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	2188	-0-	-1788	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4296	-0-	-75	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	532	N	369	-0-	-163	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	784	N	540	-0-	-244	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC 519562

ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

10	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
*02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
*03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

10	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3		N	-0-			-0-
11	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3		N	-0-			-0-
12	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3		N	-0-			-0-
01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
*02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
*01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*02	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
*01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*02	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*01	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*01	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	73	-0-	-702	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	713	N	16	-0-	-697	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	809	-0-	-781	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	537	-0-	-1013	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	661	-0-	-827	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	756	N	562	-0-	-194	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	586	-0-	-685	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	105	-0-	-1015	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

10	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

10	496 N	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	660 N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	448 N	362	-0-	-86	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

10	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING 617053

CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	55	-0-	55	109	55	3			N	-0-					-0-
11	168 X	59	-0-	-109	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

10	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

10	0		140	-0-	140	733	140	2			N	-0-					-0-
11	0		188	-0-	188	921	188	2			N	-0-					-0-
12	1151	X	230	-0-	-921	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	434	X	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	392	X	1	-0-	-391	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	480	N	215	-0-	-265	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	630	N	103	-0-	-527	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*03	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	N	-0-					140
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	N	-0-					140
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					140
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-					140
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-					140
*03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	N	-0-					140

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*03	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	651	N	386	-0-	-265	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	630	N	339	-0-	-291	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
*03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	3	N	-0-					-0-
12	839	X	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	N	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	N	-0-					-0-
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	3	N	-0-					-0-
*03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	3	N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3100	N	2380	-0-	-720	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1588	-0-	-1512	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1452	-0-	-1348	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

10	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*03	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKENS WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
*03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	160	-0-	-584	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	N	107	-0-	-1629	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1766	-0-	-466	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1283	-0-	-481	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*03	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 024694 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3067 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2020 - P/A 11/16/20

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

SANFORD-BIVINS WELL #: B 2 RRCID -> 025260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12/10/20

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2110	-0-	-835	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1534	-0-	-650	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
02	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*03	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
12	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	304	-0-	-1152	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	690	-0-	-860	-0-	690	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2020

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1789	-0-	-451	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
11	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*03	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1907	-0-	-585	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

10	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

10	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
12	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
*03	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
12	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 2938

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2020 - WELL PLUGGED 12-15-20

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

10	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
*03	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

10	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 1A RRCID -> 141163 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3547 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	225	-0-	-251	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

10	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-			-0-
11	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-			-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
*03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-			-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-			-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
*03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-			-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-			-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-			-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
*03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			-0-
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
*03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-			-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
*03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
*03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

10	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

10	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
READ "E" 141				WELL #: 2141	RRCID -> 179278	COMPL. DATE 07/25/2000				TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
READ "D"				WELL #: 2124	RRCID -> 179279	COMPL. DATE 07/18/2000				TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405						
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
JONES-RYAN				WELL #: 2190	RRCID -> 179290	COMPL. DATE 07/10/2000				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055						
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
12	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
NISBETT				WELL #: 2	RRCID -> 179415	COMPL. DATE 06/21/2000				TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402						
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BENEDICT -W-				WELL #: 2R	RRCID -> 180457	COMPL. DATE 12/09/2000				TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770						
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
GINN "A"				WELL #: 1R	RRCID -> 180520	COMPL. DATE 01/08/2001				TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358						
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*03	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
DEAHL, G. W.				WELL #: 302	RRCID -> 180685	COMPL. DATE 12/07/2000				TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848						
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*03	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
02	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MAKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

10	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
*03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

10	3131	X	1715	-0-	-1416	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2309	-0-	-603	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1822	-0-	-1619	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2020 - P/A 11/19/20

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

10	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

10	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

10	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3190	-0-	-530	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	2746	-0-	-1964	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3214	-0-	-1653	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3612	-0-	-112	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
*03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

10	3782	X	2957	-0-	-825	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2615	-0-	-1045	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	831	-0-	-2249	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	232	-0-	-2713	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

10	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3		N	-0-			-0-
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3		N	-0-			-0-
12	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
02	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
*03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3		N	-0-			-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
*03	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-			-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-			-0-
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
*03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
11	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
01	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
*03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

10	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
12	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
*03	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

10	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3		N	-0-			-0-
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3		N	-0-			-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3		N	-0-			-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3		N	-0-			-0-
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
*03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*03	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
*03	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
11	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
11	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
*03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

10	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4148	-0-	-412	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4054	-0-	-937	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4399	-0-	-592	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	2024	-0-	-2484	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	3			N	-0-					-0-
01	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
*03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
*03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

10	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*03	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

10	558	N	220	-0-	-338	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	510	N	239	-0-	-271	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

10	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1212	-0-	-1638	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2429	-0-	-206	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1254	-0-	-762	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	907	-0-	-333	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	436	-0-	-656	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1272	-0-	-495	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	779	-0-	-571	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1646	-0-	-484	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1334	-0-	-1828	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	868	N	222	-0-	-646	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3241	-0-	-419	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3257	-0-	-494	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1965	-0-	-1423	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1143	-0-	-447	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1273	-0-	-742	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2188	-0-	-695	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1561	-0-	-1229	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1926	-0-	-802	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2259	-0-	-93	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	504	N	334	-0-	-170	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	743	-0-	-489	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	296	-0-	-882	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2051	-0-	-522	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1532	-0-	-448	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	1177	-0-	-1458	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3387	-0-	387	387	3387	3			N	-0-					-0-
12	2890	N	2503	-0-	-387	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2413	-0-	-1431	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	399	-0-	-2019	-0-	399	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	695	-0-	-845	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1317	-0-	-1194	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

10	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	924	N	539	-0-	-385	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

10	589	N	202	-0-	-387	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY 668426

LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097

HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
01	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
*03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		118	-0-	118	732	118	3			N	-0-					-0-
11	732	N	-0-	-0-	-732	-0-					N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					28
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					28
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					28
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					28
*03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-			-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-			-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-			-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-			-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-			-0-
*03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-			-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

10	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			192
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-			192
12	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			192
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			192
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			192
*03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	529	1	528	3	N	-0-			-0-
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	487	1	488	3	N	-0-			-0-
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	543	1	542	3	N	-0-			-0-
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	531	1	531	3	N	-0-			-0-
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	175	1	175	3	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
*03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

10	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	744	N	440	-0-	-304	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	476	N	244	-0-	-232	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*03	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
*03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

10	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
*03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

10	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
11	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
*03	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

10	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
01	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2020

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
*02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
*03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
*02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
*02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
*03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-				-0-
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-				-0-
12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-				-0-
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-				-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-				-0-
*03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-				-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

10	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				-0-
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-				-0-
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-				-0-
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-				-0-
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				-0-
*03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	620 N	205	-0-	-415	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
12	620 N	421	-0-	-199	-0-	421	2		N	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
02	560 N	229	-0-	-331	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
*03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	361	1	431	2	N	-0-					-0-
11	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	380	1	628	2	N	-0-					-0-
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	403	1	541	2	N	-0-					-0-
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	403	1	524	2	N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	245	1	88	2	N	-0-					-0-
*03	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	361	1	662	2	N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	27	1	62	3	N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	120	1	167	3	N	-0-					-0-
*03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	45	1	59	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	227	1	928	3	N	-0-					-0-
11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	225	1	1081	3	N	-0-					-0-
12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	265	1	1331	3	N	-0-					-0-
01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	270	1	1318	3	N	-0-					-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	201	1	649	3	N	-0-					-0-
*03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	279	1	1034	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	422	X	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	3	N	-0-					-0-
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-					-0-
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	N	-0-					-0-
*03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	3	N	-0-					-0-
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	N	-0-					-0-
12	428	X	428	-0-	-0-	-0-	59	1	369	3	N	-0-					-0-
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	51	1	212	3	N	-0-					-0-
*03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	3	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

10	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	40	-0-	-408	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

10	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

10	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-			-0-
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-			-0-
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
*03	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-
01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-
02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
*03	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
12	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
*03	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			-0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-			-0-
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-			-0-
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-			-0-
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
*03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
12	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-			-0-
02	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
*03	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
*03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
11	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
*03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

10	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*03	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*03	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

10	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	966	-0-	-266	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

10	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*03	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
*03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
*03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

10	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

10	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	94	-0-	-158	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
*03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

10	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*03	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

10	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
*03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

10	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

10	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

10	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*03	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			1

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	N	-0-					-0-
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	268	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	348	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	280	1	720	2	N	-0-					-0-
*03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	285	1	1209	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
12	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
*03	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
12	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
11	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
01	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
11	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
12	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
01	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
*03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

10	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
11	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
12	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
*03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
01	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

10	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
12	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
02	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
*03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
11	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
*03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2234 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	447	-0-	447	911	447	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	460	-0-	460	1371	460	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	444	-0-	444	1815	444	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	464	-0-	464	2279	464	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	434	-0-	434	2713	434	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	427	-0-	427	3140	427	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	399	-0-	399	3539	399	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	397	-0-	397	3936	397	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	407	-0-	407	4343	407	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	400	-0-	400	4743	400	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	202	-0-	202	4945	202	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	448	-0-	448	5393	448	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

10	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*03	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
11	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
01	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
*03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
*03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

10	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*03	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

10	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	645	-0-	-895	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	525	-0-	-994	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

10	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

10	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

10	14B2	EXT	850	-0-	850	15428	850	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	812	-0-	812	16240	812	2			N	-0-					-0-
12	16975	X	735	-0-	-16240	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	756	N	363	-0-	-393	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

10	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

10	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
11	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*03	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*03	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
11	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
*03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
11	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*03	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
*03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
*03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2		N	-0-			-0-
11	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2		N	-0-			-0-
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2		N	-0-			-0-
01	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2		N	-0-			-0-
02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2		N	-0-			-0-
*03	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
*03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

10	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
*03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*03	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
11	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	825	-0-	-198	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	812	N	374	-0-	-438	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
*03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
11	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
12	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
12	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*03	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
12	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
*03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

10	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*03	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
11	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
12	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
*03	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
01	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
*03	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

10	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
12	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
*03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2		N	-0-			-0-
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
*03	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
12	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
*03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	918	1	3740	2	N	-0-					-0-
11	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	900	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	927	1	4108	2	N	-0-					-0-
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	496	1	4075	2	N	-0-					-0-
02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	408	1	1837	2	N	-0-					-0-
*03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	489	1	3849	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	2722	-0-	-1959	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	3168	-0-	-1362	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	2887	-0-	-1081	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2902	-0-	-756	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	405	-0-	-2899	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	372	1	1793	2	N	-0-					-0-
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	276	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	907	-0-	-605	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	728	N	536	-0-	-192	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

10	2604	N	2255	-0-	-349	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2227	-0-	-203	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1209	-0-	-863	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1186	2	67	9	N	61	56	1			34
11	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1072	2	87	9	N	79	54	1			59
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1214	2	97	9	N	88	115	1			32
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	920	2	94	9	N	85	99	1			18
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	840	2	68	9	N	62	53	1			27
*03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1028	2	90	9	N	82	68	1			41

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	858	2	50	9	N	45	40	1			25
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	750	2	62	9	N	56	38	1			43
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	886	2	69	9	N	63	83	1			23
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	867	2	89	9	N	81	87	1			17
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	646	2	53	9	N	48	43	1			22
*03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	747	2	65	9	N	59	51	1			30

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	N	6	7	1			2
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	N	11	6	1			7
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1323	2	35	9	N	32	30	1			9
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1401	2	31	9	N	28	32	1			5
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20	14	1			11
03	868	N	403	-0-	-465	-0-	397	2	6	9	N	5	14	1			2

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	N	8	13	1			6
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	453	2	12	9	N	11	8	1			9
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	N	11	12	1			8
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	406	2	19	9	N	17	21	1			4
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	371	2	17	9	N	15	9	1			10
*03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	478	2	28	9	N	25	24	1			11

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	346	X	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	N	6	9	1			4
11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	N	8	5	1			7
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13	9	N	12	12	1			7
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22	9	N	20	22	1			5
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	N	14	8	1			11
*03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	458	2	26	9	N	24	24	1			11

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	32	2	40	9	N	36	47	1			26
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	125	2	65	9	N	59	61	1			24
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	107	2	103	9	N	94	86	1			32
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	180	2	83	9	N	75	71	1			36
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	53	2	56	9	N	51	59	1			28
*03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	113	2	91	9	N	83	75	1			36

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	33	2	42	9	N	38	46	1			28
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	125	2	65	9	N	59	62	1			25
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	91	2	89	9	N	81	78	1			28
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	141	2	64	9	N	58	57	1			29
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	34	2	37	9	N	34	41	1			22
*03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	88	2	67	9	N	61	54	1			29

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10	10	1			4
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	503	2	17	9	N	15	13	1			6
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	473	2	23	9	N	21	21	1			6
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	446	2	19	9	N	17	19	1			4
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	425	2	15	9	N	14	12	1			6
*03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	401	2	23	9	N	21	21	1			6

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1
12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2	1	1			1
*03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1			1

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	57	1			53
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	2	1	1			54
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1	2	1			53
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1			53
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	1	1			54
*03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	1	1			53

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	2	1			1
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N	4	3	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					1
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			1
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3	3	1			1
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2	3	1			-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	160	X	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2	1	1			1
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	3	1			1
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2	2	1			1
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			1
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3	3	1			1

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-	553	2	31	9	N	28	25	1			16
11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	466	2	37	9	N	34	24	1			26
12	460 X	460	-0-	-0-	-0-	425	2	35	9	N	32	46	1			12
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	405	2	41	9	N	37	42	1			7
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	258	2	21	9	N	19	19	1			7
*03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	366	2	33	9	N	30	20	1			17

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	553	2	32	9	N	29	24	1			16
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	461	2	36	9	N	33	24	1			25
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	437	2	36	9	N	33	46	1			12
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	436	2	45	9	N	41	45	1			8
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	191	2	15	9	N	14	16	1			6
*03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	265	2	23	9	N	21	15	1			12

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2	2	1			1
11	129	X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			1
12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	N	4	4	1			1
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	N	4	4	1			1
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5	4	1			2

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	N	2	1	1			1

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5	8	1			2
11	843	X	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10	6	1			6
12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	883	2	25	9	N	23	23	1			6
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18	21	1			3
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	13	9	1			7
*03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	931	2	28	9	N	25	23	1			9

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	31	2	37	9	N	34	40	1			24
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	116	2	56	9	N	51	51	1			24
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	91	2	88	9	N	80	77	1			27
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	132	2	58	9	N	53	52	1			28
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	31	2	34	9	N	31	38	1			21
*03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	85	2	72	9	N	65	56	1			30

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					1
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4	4	1			1
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	N	4	4	1			1
*03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	5	1			-0-

WILLIAMS WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1223	2	10	9	N	9	8	1			10
11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	N	13	11	1			12
12	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1127	2	24	9	N	22	19	1			15
01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1083	2	24	9	N	22	22	1			15
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7	12	1			10
*03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16	15	1			11

WILLIAMS WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	85	1	366	2	N	-0-					-0-
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	82	1	346	2	N	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	82	1	185	2	N	-0-					-0-
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

10	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	108	1	741	2	N	-0-					-0-
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	113	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	165	1	1440	2	N	-0-					-0-
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	171	1	1634	2	N	-0-					-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	123	1	1350	2	N	-0-					-0-
*03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	209	1	1826	2	N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	620	-0-	-1333	-0-	620	1			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	600	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	620	1	1254	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	620	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	560	1	1151	2	N	-0-					-0-
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	620	1	1251	2	N	-0-					-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	393	-0-	-2603	-0-	13	1	380	2	N	-0-					-0-
*03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	378	1	2153	2	N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	462	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	609	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	608	1	2928	2	N	-0-					-0-
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	436	1	2021	2	N	-0-					-0-
*03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	578	1	2766	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

10	639	X	639	-0-	-0-	-0-	588	2	51	9	N	46	49	1			16
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	357	2	40	9	N	36	40	1			12
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	187	2	43	9	N	39	39	1			12
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	346	2	48	9	N	44	40	1			16
02	108	X	108	-0-	-0-	-0-	85	2	23	9	N	21	29	1			8
*03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	128	2	45	9	N	41	44	1			5

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	280	1	347	2	N	38	40	1			13
							42	9									
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	328	1	275	2	N	30	33	1			10
							33	9									
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	155	1	86	2	N	32	32	1			10
							35	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	33	1			13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	36	1			4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	935	2	70	9	N	64	68	1			22
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	885	2	55	9	N	50	56	1			16
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1025	2	59	9	N	54	54	1			16
01	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1037	2	67	9	N	61	55	1			22
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	246	2	34	9	N	31	41	1			12
*03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	2	62	9	N	56	61	1			7

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	902	2	43	9	N	39	42	1			13
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	946	2	35	9	N	32	35	1			10
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	958	2	37	9	N	34	34	1			10
01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	902	2	42	9	N	38	34	1			14
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	417	2	20	9	N	18	25	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	38	1			4

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3461	2	254	9	N	231	247	1			78
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2597	2	200	9	N	182	202	1			58
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3596	2	218	9	N	198	198	1			58
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3732	2	244	9	N	222	200	1			80
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1812	2	121	9	N	110	148	1			42
*03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3366	2	226	9	N	205	221	1			26

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	272	1	787	2	N	-0-					-0-
12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	351	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	403	1	942	2	N	-0-					-0-
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	195	1	495	2	N	-0-					-0-
*03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	327	1	852	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	302	1	692	2	N	-0-					-0-
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	395	1	778	2	N	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	391	1	682	2	N	-0-					-0-
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	258	1	563	2	N	-0-					-0-
*03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	326	1	602	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
*03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
*03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
12	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
*03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
01	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
*03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
*03	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	283	1	646	2	N	-0-					-0-
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	240	1	645	2	N	-0-					-0-
*03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	590	1	1152	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	179	1	689	2	N	-0-					-0-
11	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	204	1	1110	2	N	-0-					-0-
12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	353	1	1324	2	N	-0-					-0-
01	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	224	1	985	2	N	-0-					-0-
*03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	345	1	1281	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	194	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	191	1	1921	2	N	-0-					-0-
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	399	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	398	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	255	1	1906	2	N	-0-					-0-
*03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	390	1	2458	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	208	1	756	2	N	-0-					-0-
11	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	208	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	403	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	403	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	212	1	1392	2	N	-0-					-0-
*03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	333	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	464	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	828	1	3377	2	N	-0-					-0-
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	824	1	3172	2	N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	718	1	2705	2	N	-0-					-0-
*03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	837	1	3215	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	320	1	951	2	N	-0-					-0-
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	232	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	594	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	447	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	411	1	1393	2	N	-0-					-0-
*03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	620	1	1942	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	141	1	543	2	N	-0-					-0-
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	136	1	742	2	N	-0-					-0-
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	229	1	860	2	N	-0-					-0-
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	156	1	686	2	N	-0-					-0-
*03	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	265	1	983	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	91	1	508	2	N	-0-					-0-
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	221	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	291	1	1860	2	N	-0-					-0-
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	335	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	241	1	2144	2	N	-0-					-0-
*03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	215	1	221	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	X	565	-0-	-0-	-0-	131	1	434	2	N	-0-					-0-
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	180	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	382	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	390	1	1636	2	N	-0-					-0-
02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	236	1	936	2	N	-0-					-0-
*03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	390	1	1763	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	263	1	584	2	N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	563	1	938	2	N	-0-					-0-
12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	280	1	510	2	N	-0-					-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	477	1	692	2	N	-0-					-0-
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	260	1	658	2	N	-0-					-0-
*03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	590	1	1034	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	112	1	741	2	N	-0-					-0-
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	157	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	197	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	N	-0-					-0-
*03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	179	1	1460	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	729	1	1181	2	N	-0-					-0-
11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	810	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	806	1	984	2	N	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	799	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	529	X	529	-0-	-0-	-0-	243	1	286	2	N	-0-					-0-
*03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	540	1	1098	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	121	1	527	2	N	-0-					-0-
*03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	317	1	1067	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	304	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	330	1	1938	2	N	-0-					-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	336	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	203	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	256	1	1137	2	N	-0-					-0-
*03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	341	1	1934	2	N	-0-					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	256	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	286	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	276	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	284	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	N	-0-					-0-
*03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	336	1	1390	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	332	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	358	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	365	1	2074	2	N	-0-					-0-
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	205	1	1253	2	N	-0-					-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	208	1	1367	2	N	-0-					-0-
*03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	390	1	2256	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	390	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	390	1	2432	2	N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	403	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	403	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	254	1	1501	2	N	-0-					-0-
*03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	403	1	2232	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	308	1	1304	2	N	-0-					-0-
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	361	1	1532	2	N	-0-					-0-
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	391	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	397	1	1406	2	N	-0-					-0-
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	273	1	1070	2	N	-0-					-0-
*03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	384	1	1448	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	255	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	275	1	2376	2	N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	283	1	2058	2	N	-0-					-0-
01	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	265	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	148	1	847	2	N	-0-					-0-
*03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	271	1	1881	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	668	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	677	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	811	1	1476	2	N	-0-					-0-
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	264	1	1147	2	N	-0-					-0-
*03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	520	1	1750	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	325	1	1203	2	N	-0-					-0-
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	320	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	391	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	374	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	182	1	782	2	N	-0-					-0-
*03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	384	1	1335	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	176	1	797	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	682	1	2300	2	N	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	767	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	824	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	837	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	567	1	1696	2	N	-0-					-0-
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	828	1	2326	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	540	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	530	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	547	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	540	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	360	1	848	2	N	-0-					-0-
*03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	531	1	698	2	N	-0-					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	328	1	1595	2	N	-0-					-0-
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	351	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	384	1	1836	2	N	-0-					-0-
01	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	390	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	234	1	1330	2	N	-0-					-0-
*03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	213	1	1066	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	348	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	367	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	371	1	1601	2	N	-0-					-0-
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	393	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	296	1	1103	2	N	-0-					-0-
*03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	381	1	1634	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	319	1	1856	2	N	-0-					-0-
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	361	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	361	1	1891	2	N	-0-					-0-
01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	403	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	309	1	1515	2	N	-0-					-0-
*03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	387	1	2062	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	612	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	716	1	2733	2	N	-0-					-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	763	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	675	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	243	1	518	2	N	-0-					-0-
*03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	837	1	2618	2	N	-0-					-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	455	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	542	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	453	1	2015	2	N	-0-					-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	473	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	260	1	887	2	N	-0-					-0-
*03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	535	1	2096	2	N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	520	1	2380	2	N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	580	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	573	1	2627	2	N	-0-					-0-
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	358	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	350	1	2218	2	N	-0-					-0-
*03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	620	1	3107	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	280	1	2844	2	N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	370	1	3328	2	N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	610	1	4654	2	N	-0-					-0-
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	550	1	5009	2	N	-0-					-0-
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	550	1	4394	2	N	-0-					-0-
*03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	620	1	5181	2	N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	140	1	246	2	N	-0-					-0-
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	180	1	441	2	N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	235	1	492	2	N	-0-					-0-
01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	280	1	486	2	N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	150	1	268	2	N	-0-					-0-
*03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	318	1	491	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	64	1	248	2	N	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	-0-					-0-
12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	182	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	71	1	365	2	N	-0-					-0-
*03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	176	1	701	2	N	-0-					-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	X	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	N	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	2	N	-0-					-0-
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	162	1	838	2	N	-0-					-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	85	1	434	2	N	-0-					-0-
*03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	221	1	883	2	N	-0-					-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*03	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

10	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	2	N	-0-					-0-
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	403	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	403	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	104	1	363	2	N	-0-					-0-
*03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	338	1	961	2	N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	328	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	367	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	379	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	403	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	302	1	1836	2	N	-0-					-0-
*03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	387	1	2961	2	N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	222	1	92	2	N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	127	1	183	2	N	-0-					-0-
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	302	1	448	2	N	-0-					-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	133	1	190	2	N	-0-					-0-
*03	661	X	661	-0-	-0-	-0-	283	1	378	2	N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	320	1	1795	2	N	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	360	1	2593	2	N	-0-					-0-
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	612	1	3654	2	N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	587	1	3550	2	N	-0-					-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	380	1	2415	2	N	-0-					-0-
*03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	620	1	3653	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	307	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	351	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	347	1	2213	2	N	-0-					-0-
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	376	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	309	1	1591	2	N	-0-					-0-
*03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	403	1	2602	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	143	1	1464	2	N	-0-					-0-
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	167	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	167	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	89	1	908	2	N	-0-					-0-
*03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	166	1	1579	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	550	1	2880	2	N	-0-					-0-
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	583	1	3081	2	N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	603	1	3050	2	N	-0-					-0-
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	585	1	3096	2	N	-0-					-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	330	1	1884	2	N	-0-					-0-
*03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	620	1	3279	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	260	1	1426	2	N	-0-					-0-
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	220	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	250	1	1351	2	N	-0-					-0-
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	280	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	110	1	818	2	N	-0-					-0-
*03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	310	1	1840	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	106	1	702	2	N	-0-					-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	372	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	298	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	837	1	3202	2	N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	810	1	2801	2	N	-0-					-0-
12	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	338	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	502	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	286	1	1206	2	N	-0-					-0-
*03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	837	1	2714	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	385	1	1554	2	N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	364	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	385	1	1446	2	N	-0-					-0-
01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	388	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	326	1	1048	2	N	-0-					-0-
*03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	391	1	1428	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	520	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	600	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	620	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	455	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	360	1	2047	2	N	-0-					-0-
*03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	610	1	3656	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	217	1	1580	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	210	1	1500	2	N	-0-					-0-
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	217	1	1622	2	N	-0-					-0-
01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	217	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	130	1	861	2	N	-0-					-0-
*03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	109	1	903	2	N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	174	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	189	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	191	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	116	1	1189	2	N	-0-					-0-
*03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	213	1	2029	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	97	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	119	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	118	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	2	N	-0-					-0-
*03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	933	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	230	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	271	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	285	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	141	1	1789	2	N	-0-					-0-
*03	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	184	1	1892	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	221	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	257	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	279	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	279	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	117	1	1105	2	N	-0-					-0-
*03	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	265	1	2145	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	716	1	2457	2	N	-0-					-0-
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	810	1	2866	2	N	-0-					-0-
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	491	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	518	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	297	1	1253	2	N	-0-					-0-
*03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	837	1	3047	2	N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	192	1	599	2	N	-0-					-0-
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	221	1	907	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	377	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	346	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	324	1	996	2	N	-0-					-0-
*03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	365	1	1420	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	182	1	935	2	N	-0-					-0-
11	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	351	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	371	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	163	1	617	2	N	-0-					-0-
*03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	390	1	1321	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	160	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	180	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	306	1	3203	2	N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	310	1	3099	2	N	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	220	1	2579	2	N	-0-					-0-
*03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	310	1	3072	2	N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

10	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

10	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

10	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	342	1	568	3	N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	360	1	561	3	N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	348	1	545	3	N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	359	1	541	3	N	-0-					-0-
02	616	N	357	-0-	-259	-0-	136	1	221	3	N	-0-					-0-
*03	682	N	663	-0-	-19	-0-	273	1	391	3	N	-0-					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	168	1	805	3	N	-0-					-0-
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	180	1	885	3	N	-0-					-0-
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	186	1	889	3	N	-0-					-0-
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	186	1	937	3	N	-0-					-0-
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	168	1	727	3	N	-0-					-0-
*03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	167	1	725	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	676	1	3728	3	N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	660	1	3383	3	N	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	632	1	3190	3	N	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	614	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	558	1	3196	3	N	-0-					-0-
*03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	620	1	3591	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	399	1	3716	3	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	390	1	3497	3	N	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	402	1	3616	3	N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	392	1	3609	3	N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	313	1	3041	3	N	-0-					-0-
*03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	403	1	3674	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*03	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	800	1	1560	3	N	-0-					-0-
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	752	1	1402	3	N	-0-					-0-
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	797	1	1554	3	N	-0-					-0-
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	797	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	694	1	987	3	N	-0-					-0-
*03	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	789	1	1328	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	268	1	2817	3	N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	259	1	2756	3	N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	255	1	2682	3	N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	279	1	2795	3	N	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	198	1	1962	3	N	-0-					-0-
*03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	279	1	2821	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	714	1	1548	3	N	-0-					-0-
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	706	1	1977	3	N	-0-					-0-
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	775	1	2105	3	N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	806	1	2075	3	N	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	570	1	1522	3	N	-0-					-0-
*03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	749	1	2011	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	799	1	1695	3	N	-0-					-0-
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	779	1	1628	3	N	-0-					-0-
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	780	1	1589	3	N	-0-					-0-
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	805	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	638	1	1240	3	N	-0-					-0-
*03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	788	1	1494	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	454	1	1087	3	N	-0-					-0-
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	441	1	1097	3	N	-0-					-0-
12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	491	1	1164	3	N	-0-					-0-
01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	443	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	448	1	872	3	N	-0-					-0-
*03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	496	1	1004	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	186	1	3595	3	N	-0-					-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	180	1	3998	3	N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	186	1	3175	3	N	-0-					-0-
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	186	1	4025	3	N	-0-					-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	141	1	2998	3	N	-0-					-0-
*03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	186	1	3986	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

10	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	326	1	1301	3	N	-0-					-0-
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	283	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	330	1	1179	3	N	-0-					-0-
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	86	1	437	3	N	-0-					-0-
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	295	1	1163	3	N	-0-					-0-
*03	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	365	1	982	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

10	886	X	886	-0-	-0-	-0-	353	1	533	3	N	-0-					-0-
11	967	X	967	-0-	-0-	-0-	360	1	607	3	N	-0-					-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	365	1	602	3	N	-0-					-0-
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	347	1	574	3	N	-0-					-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	259	1	450	3	N	-0-					-0-
*03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	365	1	604	3	N	-0-					-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	913	X	913	-0-	-0-	-0-	609	1	304	3	N	-0-					-0-
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	580	1	295	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	250	1	121	3	N	-0-					-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	337	1	41	3	N	-0-					-0-
*03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	751	1	299	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	1141	1	1864	3	N	-0-					-0-
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	1110	1	1504	3	N	-0-					-0-
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	879	1	1328	3	N	-0-					-0-
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	673	1	1017	3	N	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	591	1	980	3	N	-0-					-0-
*03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	1103	1	1730	3	N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	285	1	414	3	N	-0-					-0-
11	568	X	568	-0-	-0-	-0-	211	1	357	3	N	-0-					-0-
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	280	1	464	3	N	-0-					-0-
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	359	1	606	3	N	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	178	1	319	3	N	-0-					-0-
*03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	307	1	551	3	N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	N	8	8	1			2
11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	465	2	18	9	N	16	16	1			2
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	437	2	18	9	N	16	15	1			3
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1092	2	55	9	N	50	48	1			5
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	N	15	19	1			1
*03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	629	2	24	9	N	22	18	1			5

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	721 X	721	-0-	-0-	-0-	682	2	39	9	N	35	32	1	20
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	671	2	52	9	N	47	32	1	35
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	692	2	55	9	N	50	67	1	18
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	646	2	66	9	N	60	66	1	12
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	520	2	41	9	N	37	33	1	16
*03	414 X	414	-0-	-0-	-0-	384	2	30	9	N	27	33	1	10

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	372	1	1856	3	N	-0-					-0-
11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	330	1	1683	3	N	-0-					-0-
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	365	1	1879	3	N	-0-					-0-
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	260	1	1330	3	N	-0-					-0-
*03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	372	1	1894	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	712	1	1136	3	N	-0-					-0-
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	779	1	1354	3	N	-0-					-0-
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	722	1	1177	3	N	-0-					-0-
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	748	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	578	1	809	3	N	-0-					-0-
*03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	758	1	586	3	N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
*03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
*03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	840	N	400	-0-	-440	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*03	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	712	1	1120	3	N	-0-					-0-
11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	779	1	1151	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	806	1	1054	3	N	-0-					-0-
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	777	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	588	1	837	3	N	-0-					-0-
*03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	783	1	1011	3	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

10	1209	N	551	-0-	-658	-0-	299	1	252	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	203	-0-	-937	-0-	142	1	61	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	189	-0-	-834	-0-	132	1	57	3	N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	406	-0-	-1778	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	363	1	763	3	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	356	1	746	3	N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	299	1	632	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	371	1	721	3	N	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	193	1	460	3	N	-0-					-0-
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	365	1	977	3	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

10	2542	N	2324	-0-	-218	-0-	349	1	1975	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	355	1	1992	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	1917	-0-	-594	-0-	300	1	1617	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	1807	-0-	-518	-0-	372	1	1435	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	745	-0-	-1103	-0-	134	1	611	3	N	-0-					-0-
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	366	1	2025	3	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	372	1	1932	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	292	1	1564	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	371	1	1923	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	1974	-0-	-320	-0-	348	1	1626	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1620	-0-	-88	-0-	296	1	1324	3	N	-0-					-0-
*03	2294	N	1771	-0-	-523	-0-	345	1	1426	3	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	320	1	533	3	N	-0-					-0-
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	304	1	395	3	N	-0-					-0-
12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	219	1	227	3	N	-0-					-0-
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	149	1	158	3	N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	280	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	140	1	440	3	N	-0-					-0-
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	336	1	728	3	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1149	-0-	-195	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	182	1	753	3	N	-0-					-0-
11	923	X	923	-0-	-0-	-0-	168	1	755	3	N	-0-					-0-
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	161	1	679	3	N	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	133	1	344	3	N	-0-					-0-
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	70	1	134	3	N	-0-					-0-
*03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	161	1	362	3	N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	403	1	2715	3	N	-0-					-0-
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	390	1	2616	3	N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	397	1	2681	3	N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	403	1	2669	3	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	364	1	2615	3	N	-0-					-0-
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	403	1	2907	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	260	1	584	3	N	-0-			-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	339	1	754	3	N	-0-			-0-
12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	319	1	607	3	N	-0-			-0-
01	872	X	872	-0-	-0-	-0-	295	1	577	3	N	-0-			-0-
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	147	1	300	3	N	-0-			-0-
*03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	44	1	149	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

10	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	186	1	935	3	N	-0-			-0-
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	180	1	907	3	N	-0-			-0-
12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	148	1	967	3	N	-0-			-0-
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	141	1	1133	3	N	-0-			-0-
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	149	1	1419	3	N	-0-			-0-
*03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	175	1	1506	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	170	1	1690	3	N	-0-			-0-
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	178	1	1685	3	N	-0-			-0-
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	183	1	1685	3	N	-0-			-0-
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	186	1	1688	3	N	-0-			-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	159	1	1512	3	N	-0-			-0-
*03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	186	1	1744	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	183	1	2006	3	N	-0-			-0-
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	167	1	1838	3	N	-0-			-0-
12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	177	1	1875	3	N	-0-			-0-
01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	185	1	1891	3	N	-0-			-0-
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	144	1	1384	3	N	-0-			-0-
*03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	175	1	1793	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	113	1	2947	3	N	-0-			-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	115	1	2972	3	N	-0-			-0-
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1654	3	N	-0-			-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	100	1	2310	3	N	-0-			-0-
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	3	N	-0-			-0-
*03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	279	1	3558	3	N	-0-			-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	262	1	3295	3	N	-0-			-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	279	1	3424	3	N	-0-			-0-
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	275	1	3383	3	N	-0-			-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	221	1	2789	3	N	-0-			-0-
*03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	279	1	3713	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	236	1	4230	3	N	-0-			-0-
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	232	1	4229	3	N	-0-			-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	245	1	4337	3	N	-0-			-0-
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	248	1	4324	3	N	-0-			-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	197	1	3454	3	N	-0-			-0-
*03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	248	1	4408	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	569	1	2997	3	N	-0-					-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	569	1	3272	3	N	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	558	1	3458	3	N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	560	1	3495	3	N	-0-					-0-
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	368	1	2073	3	N	-0-					-0-
*03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	491	1	3137	3	N	-0-					-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	190	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	100	1	508	3	N	-0-					-0-
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	230	1	1218	3	N	-0-					-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	487	1	1863	3	N	-0-					-0-
11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	493	1	1834	3	N	-0-					-0-
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	558	1	1999	3	N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	544	1	1822	3	N	-0-					-0-
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	216	1	902	3	N	-0-					-0-
*03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	554	1	2091	3	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	369	1	1710	3	N	-0-					-0-
11	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	349	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	403	1	1555	3	N	-0-					-0-
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	402	1	1553	3	N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	337	1	1384	3	N	-0-					-0-
*03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	403	1	1735	3	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	736	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	753	1	938	3	N	-0-					-0-
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	780	1	784	3	N	-0-					-0-
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	770	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	568	1	614	3	N	-0-					-0-
*03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	792	1	935	3	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1163	1	2730	3	N	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	1137	1	2267	3	N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	1171	1	2347	3	N	-0-					-0-
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	1176	1	2492	3	N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	1061	1	2168	3	N	-0-					-0-
*03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1163	1	2545	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	127	1	1394	2	N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	113	1	995	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	639	-0-	-509	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	14	-0-	-1598	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	310	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	292	-0-	-856	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

10	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2092	-0-	-388	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1986	-0-	-142	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	195	1	742	2	N	-0-					-0-
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	1			N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
*03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*03	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	175	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	2	N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	158	1	699	2	N	-0-					-0-
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	156	1	346	2	N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
11	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
01	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	279	1	163	2	N	-0-					-0-
*03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	277	1	1	2	N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1414	-0-	-462	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	58	1			118
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	283	1			29
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	371	1			43
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	351	1			6
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	167	1			61
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	317	1			27

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	310	1	1721	2	N	-0-					-0-
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	260	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	310	1	963	2	N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	2	N	-0-					-0-
*03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	310	1	1506	2	N	-0-					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	136	1	1330	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	N	-0-					-0-
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	2296	N	2227	-0-	-69	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*03	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	X	871	-0-	-0-	-0-	214	1	657	2	N	-0-					-0-
11	698	X	698	-0-	-0-	-0-	196	1	502	2	N	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	217	1	693	2	N	-0-					-0-
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	196	1	57	2	N	-0-					-0-
*03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	217	1	31	2	N	-0-					-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	159	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	107	1	1010	2	N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	58	1	399	2	N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	N	-0-					-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	253	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	158	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	260	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1465	-0-	-19	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2639	-0-	-1205	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2166	-0-	-1554	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2141	-0-	-1703	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1927	-0-	-708	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1257	-0-	-1123	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2067	-0-	-568	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2704	-0-	-706	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2636	-0-	-681	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1971	-0-	-1025	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	167	1	1309	2	N	-0-					-0-
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	158	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	166	1	1273	2	N	-0-					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	143	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	144	1	1102	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2604	N	2191	-0-	-413	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2067	-0-	-444	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1321	-0-	-779	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	140	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	138	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	754	-0-	-702	-0-	77	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	221	1	612	2	N	-0-					-0-
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	338	1	795	2	N	-0-					-0-
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	403	1	743	2	N	-0-					-0-
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	182	1	433	2	N	-0-					-0-
*03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	319	1	752	2	N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	83	-0-	83	201	83	2			Y	-0-					-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	103	1	728	2	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	317	-0-	-327	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	103	1	508	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	207	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	876	-0-	-440	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	269	1	1328	2	N	-0-					-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	170	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	171	1	1830	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1312	-0-	-452	-0-	134	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	217	1	836	2	N	-0-					-0-
11	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	210	1	815	2	N	-0-					-0-
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	209	1	831	2	N	-0-					-0-
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	196	1	483	2	N	-0-					-0-
*03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	217	1	540	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	218	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3306	-0-	-786	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3462	-0-	-498	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2751	-0-	-749	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	141	-0-	-1179	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1408	-0-	-272	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	73	1	800	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	84	1	948	2	N	-0-					-0-
11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*03	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	114	1	1245	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	N	-0-					-0-
11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	-0-					-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1234	-0-	-446	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4126	-0-	-2474	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5045	-0-	-1775	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5251	-0-	-1600	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	1939	-0-	-4249	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2610	-0-	-2536	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	106	1	1038	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	203	1	722	2	N	-0-					-0-
11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	142	1	364	2	N	-0-					-0-
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	118	1	352	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	336	1	1415	2	N	-0-					-0-
*03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	372	1	1708	2	N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	180	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	675	X	675	-0-	-0-	-0-	134	1	541	2	N	-0-					-0-
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	80	1	728	2	N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	994	X	994	-0-	-0-	-0-	185	1	809	2	N	-0-					-0-
*03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	2	N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	981	2	N	-0-					-0-
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	72	1	792	2	N	-0-					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	253	1	1679	2	N	-0-					-0-
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	235	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	163	1	800	2	N	-0-					-0-
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	336	1	1421	2	N	-0-					-0-
*03	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	288	1	1409	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

10	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1232	-0-	-336	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1012	-0-	-556	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	157	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	190	1	1656	2	N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	222	1	530	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	321	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	320	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	403	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	186	1	616	2	N	-0-					-0-
*03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	358	1	1679	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	310	1	1135	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	300	1	1140	2	N	-0-					-0-
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	310	1	1138	2	N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	280	1	566	2	N	-0-					-0-
*03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N	-0-					-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	162	1	1776	2	N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	160	1	1714	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	133	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	90	1	884	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

10	3038	X	2396	-0-	-642	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1976	-0-	-634	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1615	-0-	-933	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

10	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	279	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	257	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	279	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	176	1	1025	2	N	-0-					-0-
*03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	279	1	1918	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

10	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	300	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	255	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	310	1	789	2	N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	195	1	307	2	N	-0-					-0-
*03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	310	1	751	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1942	-0-	-186	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	179	1	426	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	814	X	814	-0-	-0-	-0-	300	1	514	2	N	-0-					-0-
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	338	1	664	2	N	-0-					-0-
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	312	1	570	2	N	-0-					-0-
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	182	1	157	2	N	-0-					-0-
*03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	156	1	348	2	N	-0-					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	343	1	1177	2	N	-0-					-0-
11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	330	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	288	1	909	2	N	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	259	1	844	2	N	-0-					-0-
*03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	173	1	483	2	N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
*03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	132	1	2056	2	N	-0-			-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	2037	2	N	-0-			-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	136	1	2116	2	N	-0-			-0-
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2091	2	N	-0-			-0-
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	141	1	1640	2	N	-0-			-0-
*03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	138	1	2255	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	134	1	2097	2	N	-0-			-0-
11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	123	1	1892	2	N	-0-			-0-
12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	131	1	2044	2	N	-0-			-0-
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	130	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	88	1	1021	2	N	-0-			-0-
*03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	128	1	2078	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	755	2	24	9	N	22	26	1			12
11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	456	2	24	9	N	22	26	1			8
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	561	2	59	9	N	54	48	1			14
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	356	2	46	9	N	42	47	1			9
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	494	2	47	9	N	43	42	1			10
*03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	702	2	47	9	N	43	36	1			17

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	250	-0-	-308	-0-	242	2	8	9	N	7	4	1			5
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	436	2	28	9	N	25	25	1			5
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	263	2	29	9	N	26	24	1			7
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	231	2	30	9	N	27	28	1			6
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	215	2	20	9	N	18	20	1			4
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	271	2	15	9	N	14	12	1			6

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1432	2	46	9	N	42	47	1			21
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	900	2	58	9	N	53	70	1			4
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	809	2	87	9	N	79	61	1			22
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	914	2	114	9	N	104	107	1			19
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	788	2	79	9	N	72	75	1			16
*03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1282	2	86	9	N	78	64	1			30

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3129	2	101	9	N	92	99	1			47
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1208	2	70	9	N	64	95	1			16
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1241	2	130	9	N	118	90	1			44
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2444	2	303	9	N	275	268	1			51
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2165	2	217	9	N	197	203	1			45
*03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3013	2	198	9	N	180	152	1			73

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1104	2	119	9	N	108	79	1			29
01	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	899	2	123	9	N	112	120	1			21
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	705	2	67	9	N	61	71	1			11
*03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1290	2	86	9	N	78	60	1			29

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	504	N	237	-0-	-267	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1767	2	57	9	N	52	62	1			28
11	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1535	2	94	9	N	85	95	1			18
12	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1936	2	210	9	N	191	148	1			61
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2767	2	344	9	N	313	315	1			59
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1843	2	156	9	N	142	179	1			22
*03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2876	2	154	9	N	140	100	1			62

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	504	N	227	-0-	-277	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	448	N	172	-0-	-276	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					24
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					24
*03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					6
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					6
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					6
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					6
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					6
*03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					8
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					8
*03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					14
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					14
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					14
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					14
02	2128	X	1954	-0-	-174	-0-	1954	2			N	-0-					14
*03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					4
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					4
*03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*10	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*12	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

10	539	X	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	N	7	8	1			1
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	502	2	20	9	N	18	16	1			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	23	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			3
*02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	3	1			-0-
*03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	N	12	10	1			2

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10	10	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	30	1			3
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	353	2	21	9	N	19	20	1			2
*03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6	6	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	X	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	N	11	13	1			2
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	N	29	26	1			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	39	1			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	42	1			5
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	494	2	31	9	N	28	30	1			3
*03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	740	2	29	9	N	26	27	1			2

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	37	2	13	9	N	12	9	1			3
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	66	2	17	9	N	15	15	1			3
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	132	2	10	9	N	9	11	1			1
*03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	N	5	4	1			2

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	679	2	23	9	N	21	22	1			11
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	283	2	12	9	N	11	16	1			6
12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	416	2	45	9	N	41	36	1			11
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	383	2	48	9	N	44	46	1			9
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	367	2	34	9	N	31	33	1			7
*03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	473	2	31	9	N	28	23	1			12

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	3	1			1
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	1	1			2
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	N	5	6	1			1
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5	5	1			1
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4	4	1			1
*03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	N	6	5	1			2

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					1
12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1			1
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3	3	1			1
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	N	3	2	1			2
*03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	3	1			2

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1			1
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			1

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1529	2	9	9	N	8	7	1			3
11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1894	2	17	9	N	15	9	1			9
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1987	2	21	9	N	19	21	1			7
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20	21	1			6
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	9	1			5
*03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1619	2	13	9	N	12	9	1			8

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5	4	1			2
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10	6	1			6
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1291	2	13	9	N	12	14	1			4
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	12	13	1			3
02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5	5	1			3
*03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	891	2	8	9	N	7	5	1			5

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	N	10	9	1			4
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	N	19	12	1			11
12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	N	20	23	1			8
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21	23	1			6
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	N	19	12	1			13
*03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2246	2	20	9	N	18	18	1			13

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5	5	1			2
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	N	9	6	1			5
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	N	8	10	1			3
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10	10	1			3
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8	6	1			5
*03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	917	2	8	9	N	7	7	1			5

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*03	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	319	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	350	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	361	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	403	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	247	1	1260	2	N	-0-					-0-
*03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	382	1	1793	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	285	1	821	2	N	-0-					-0-
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	300	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	596	1	1800	2	N	-0-					-0-
01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	602	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	263	1	810	2	N	-0-					-0-
*03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	620	1	2033	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

10	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	430	1	1117	2	N	-0-					-0-
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	459	1	2092	2	N	-0-					-0-
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	806	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	837	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	340	1	1114	2	N	-0-					-0-
*03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	811	1	2836	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	300	1	679	2	N	-0-					-0-
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	340	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	589	1	1370	2	N	-0-					-0-
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	583	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	669	X	669	-0-	-0-	-0-	230	1	439	2	N	-0-					-0-
*03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	400	1	1238	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	277	1	2684	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	234	1	476	2	N	11	9	1			3
							12	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	164	1	294	2	N	14	16	1			1
							15	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	232	1	273	2	N	27	25	1			3
							30	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	249	1	259	2	N	30	29	1			4
							33	9									
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	89	1	133	2	N	9	12	1			1
							10	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	600	1	933	3	N	-0-					-0-
11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	600	1	869	3	N	-0-					-0-
12	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	650	1	916	3	N	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	375	1	521	3	N	-0-					-0-
02	669	X	669	-0-	-0-	-0-	300	1	369	3	N	-0-					-0-
*03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	475	1	496	3	N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	374	1	1587	3	N	-0-					-0-
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	187	1	682	3	N	-0-					-0-
*03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	391	1	1865	3	N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	766	-0-	-522	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	338	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	326	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	312	1	702	2	N	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					6
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					6
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6
02	336	N	125	-0-	-211	-0-	125	2			N	-0-					6
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					17
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					17
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					17
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					17
02	980	N	273	-0-	-707	-0-	273	2			N	-0-					17
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					27
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					27
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					27
02	1540	N	501	-0-	-1039	-0-	501	2			N	-0-					27
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	194	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	223	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	317	1	1964	2	N	-0-					-0-
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	390	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	280	1	1097	2	N	-0-					-0-
*03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	397	1	1717	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	520	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	525	1	1263	2	N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	565	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	570	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	370	1	795	2	N	-0-					-0-
*03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	341	1	669	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	208	1	810	2	N	-0-					-0-
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	208	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	403	1	1673	2	N	-0-					-0-
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	403	1	1572	2	N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	351	1	1102	2	N	-0-					-0-
*03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	403	1	1582	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	X	843	-0-	-0-	-0-	208	1	635	2	N	-0-					-0-
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	350	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	393	1	1197	2	N	-0-					-0-
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	260	1	714	2	N	-0-					-0-
*03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	403	1	1305	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	300	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	300	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	310	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	246	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	270	1	990	2	N	-0-					-0-
*03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	300	1	1560	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	338	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	349	1	1659	2	N	-0-					-0-
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	390	1	1600	2	N	-0-					-0-
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	386	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	195	1	946	2	N	-0-					-0-
*03	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	354	1	1603	2	N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	560	N	239	-0-	-321	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	182	1	200	3	N	-0-					-0-
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	76	1	76	2	N	-0-					-0-
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	286	1	140	3	N	-0-					-0-
*03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	26	1	908	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	754	1	2785	3	N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	763	1	2794	3	N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	773	1	2817	3	N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	740	1	2764	3	N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	541	1	2075	3	N	-0-					-0-
*03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	806	1	2988	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	179	1	1761	3	N	-0-					-0-
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	180	1	1623	3	N	-0-					-0-
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	182	1	1649	3	N	-0-					-0-
01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	184	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	66	1	672	3	N	-0-					-0-
*03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	173	1	1536	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

10	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	686	1	886	3	N	-0-					-0-
11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	683	1	977	3	N	-0-					-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	780	1	990	3	N	-0-					-0-
01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	731	1	919	3	N	-0-					-0-
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	129	1	285	3	N	-0-					-0-
*03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	326	1	523	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					9
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					9
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					9
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
02	336	N	87	-0-	-249	-0-	87	2			N	-0-					9
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					8
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					8
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					8
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
02	644	N	238	-0-	-406	-0-	238	2			N	-0-					8
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	341	1	906	3	N	-0-					-0-
11	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	357	1	941	3	N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	364	1	923	3	N	-0-					-0-
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	372	1	907	3	N	-0-					-0-
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	237	1	645	3	N	-0-					-0-
*03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	372	1	890	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

10	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2072	2	67	9	N	61	70	1			31
11	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1972	2	121	9	N	110	118	1			23
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1257	2	133	9	N	121	111	1			33
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1161	2	145	9	N	132	139	1			26
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1212	2	117	9	N	106	107	1			25
*03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1351	2	86	9	N	78	71	1			32

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4	4	1			2
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	N	6	7	1			1
12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	80	2	9	9	N	8	7	1			2
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	74	2	10	9	N	9	9	1			2
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	65	2	6	9	N	5	6	1			1
*03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6	5	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	675	-0-	-501	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*03	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	363	1	1021	3	N	-0-					-0-
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	352	1	975	3	N	-0-					-0-
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	332	1	915	3	N	-0-					-0-
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	359	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	277	1	775	3	N	-0-					-0-
*03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	366	1	1001	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

10	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1242	2	39	9	N	35	37	1			12
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1104	2	31	9	N	28	31	1			9
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1153	2	33	9	N	30	30	1			9
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1137	2	36	9	N	33	30	1			12
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	445	2	19	9	N	17	23	1			6
*03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	268	2	35	9	N	32	34	1			4

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2633	2	98	9	N	89	81	1			48
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	N	3	48	1			3
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1638	2	175	9	N	159	118	1			44
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2020	2	251	9	N	228	229	1			43
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1725	2	168	9	N	153	160	1			36
*03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2643	2	166	9	N	151	125	1			62

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*03	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	82	1	382	3	N	-0-					-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	70	1	378	3	N	-0-					-0-
12	488 X	488	-0-	-0-	-0-	88	1	400	3	N	-0-					-0-
01	537 X	537	-0-	-0-	-0-	90	1	447	3	N	-0-					-0-
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	77	1	229	3	N	-0-					-0-
*03	494 X	494	-0-	-0-	-0-	93	1	402	3	N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	3	N	-0-					-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-					-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	N	-0-					-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	N	-0-					-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	N	-0-					-0-
*03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					7
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					7
*03	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					15
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					15
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					15
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					15
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					15
*03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

10	802 X	802	-0-	-0-	-0-	778	2	24	9	N	22	24	1			12
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	749	2	46	9	N	42	46	1			8
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	442	2	48	9	N	44	40	1			12
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	410	2	52	9	N	47	50	1			9
02	396 X	396	-0-	-0-	-0-	361	2	35	9	N	32	34	1			7
*03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	544	2	35	9	N	32	27	1			12

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	19	2	6	9	N	5	4	1			1
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	N	3	4	1			-0-
*03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	N	3	2	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

10	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

10	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

10	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2	1	1			1
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	2	1			2
12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5	5	1			2
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	427	2	4	9	N	4	5	1			1
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3	2	1			2

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	186	1	24	2	N	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	180	1	140	2	N	-0-					-0-
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	186	1	156	2	N	-0-					-0-
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	132	1	177	2	N	-0-					-0-
*03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	138	1	189	2	N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	310	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	333	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	403	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	142	1	223	2	N	-0-					-0-
*03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	391	1	1757	2	N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*03	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*03	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	152	1	670	2	N	-0-					-0-
11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	154	1	341	2	N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	122	1	190	2	N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

10	560	X	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	N	-0-					-0-
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	145	1	700	2	N	-0-					-0-
12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	189	1	937	2	N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	200	1	780	2	N	-0-					-0-
*03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	243	1	1064	2	N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*03	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1053	2	34	9	N	31	35	1			16
11	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1026	2	63	9	N	57	62	1			11
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	508	2	55	9	N	50	47	1			14
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	510	2	64	9	N	58	59	1			13
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	N	13	25	1			1
*03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1136	2	75	9	N	68	44	1			25

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	N	11	12	1			6
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	24	1			5
12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	434	2	37	9	N	34	31	1			8
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	442	2	35	9	N	32	34	1			6
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	300	2	41	9	N	37	32	1			11
*03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	347	2	22	9	N	20	22	1			9

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	N	9	9	1			2
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	384	2	15	9	N	14	12	1			4
12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	135	2	24	9	N	22	25	1			1
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	151	2	33	9	N	30	28	1			3
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	N	7	10	1			-0-
*03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	445	2	23	9	N	21	17	1			4

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	1376	1	1179	2	N	-0-					-0-
11	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	849	1	783	2	N	-0-					-0-
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	1462	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1519	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	882	1	1127	2	N	-0-					-0-
*03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1078	1	826	2	N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	782	1	1802	3	N	-0-					-0-
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	722	1	1694	3	N	-0-					-0-
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	767	1	1777	3	N	-0-					-0-
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	778	1	1808	3	N	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	686	1	1540	3	N	-0-					-0-
*03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	802	1	1810	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1101	2	62	9	N	56	52	1			30
11	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1253	2	92	9	N	84	53	1			61
12	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1139	2	90	9	N	82	113	1			30
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	872	2	86	9	N	78	92	1			16
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	749	2	58	9	N	53	46	1			23
*03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1027	2	90	9	N	82	61	1			44

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	228	1	496	2	N	-0-					-0-
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	403	1	968	2	N	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	221	1	392	2	N	-0-					-0-
*03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	358	1	749	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	692	2	7	9	N	6	5	1			5
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5	5	1			5
12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	764	2	15	9	N	14	12	1			7
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8	8	1			7
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4	7	1			4
*03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	N	9	5	1			8

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

10	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2125	2	119	9	N	108	99	1			62
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1987	2	151	9	N	137	97	1			102
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1775	2	142	9	N	129	184	1			47
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1415	2	145	9	N	132	150	1			29
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1217	2	95	9	N	86	78	1			37
*03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1054	2	81	9	N	74	85	1			26

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	3	1	1			3
							3	9									
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	N	6	7	1			2
							7	9									
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	8	8	1			2
							9	9									
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	N	10	6	1			6
							11	9									
*03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	68	1	940	2	N	7	8	1			5
							8	9									

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

10	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			3
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6	5	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			5
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	5	1			-0-
*03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	968	1	4330	3	N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	944	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	988	1	3989	3	N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	887	1	3741	3	N	-0-					-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	824	1	3521	3	N	-0-					-0-
*03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	992	1	4359	3	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	474	1	1341	2	N	-0-					-0-
11	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	446	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	520	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	547	2	9	9	N	8	10	1			5
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	504	2	12	9	N	11	7	1			9
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	N	9	12	1			6
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	N	1	6	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2	1	1			2

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	17	2	21	9	N	19	22	1			7
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	70	2	34	9	N	31	27	1			11
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	50	2	44	9	N	40	39	1			12
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	71	2	34	9	N	31	31	1			12
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8	16	1			4
*03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8	5	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1271	1	2767	3	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1260	1	2678	3	N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1249	1	2594	3	N	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	991	1	2320	3	N	-0-					-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1174	1	2495	3	N	-0-					-0-
*03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1302	1	2755	3	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*03	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	291	1	1453	3	N	-0-					-0-
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	340	1	1546	3	N	-0-					-0-
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	359	1	2051	3	N	-0-					-0-
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	268	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	254	1	1528	3	N	-0-					-0-
*03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	258	1	1657	3	N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	739	1	3238	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	177	1	1353	3	N	-0-					-0-
11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	180	1	1373	3	N	-0-					-0-
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	186	1	1486	3	N	-0-					-0-
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	183	1	1382	3	N	-0-					-0-
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	123	1	1052	3	N	-0-					-0-
*03	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	186	1	1485	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	548	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	529	1	992	3	N	-0-					-0-
12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	432	1	753	3	N	-0-					-0-
01	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	389	1	713	3	N	-0-					-0-
02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	351	1	782	3	N	-0-					-0-
*03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	527	1	1173	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	205	1	1441	3	N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	343	1	2172	3	N	-0-					-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	347	1	1963	3	N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	372	1	2034	3	N	-0-					-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	320	1	1824	3	N	-0-					-0-
*03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	372	1	2051	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	148	1	82	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	148	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1294	-0-	-274	-0-	132	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1868	2	66	9	Y	60					91
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1743	2	119	9	Y	108					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	2	1			207
01	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1719	2	34	9	Y	31	216	1			22
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1547	2	13	9	Y	12	21	1			13
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1792	2	178	9	Y	162					175

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	147	1	644	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	310	1	1369	3	N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	347	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	308	1	1203	3	N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	365	1	1537	3	N	-0-					-0-
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	249	1	1094	3	N	-0-					-0-
*03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	372	1	1641	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	186	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	180	1	2312	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	186	1	2356	3	N	-0-					-0-
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	186	1	2313	3	N	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	106	1	1478	3	N	-0-					-0-
*03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	183	1	2616	3	N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3			N	-0-					-0-
11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-					-0-
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
*03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	223	1	1400	3	N	-0-					-0-
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	351	1	2261	3	N	-0-					-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	356	1	2167	3	N	-0-					-0-
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	371	1	2106	3	N	-0-					-0-
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	336	1	1917	3	N	-0-					-0-
*03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	372	1	2140	3	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
02	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	195	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	225	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	321	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	1051	2	N	-0-					-0-
*03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	367	1	1601	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	350	1	2793	3	N	-0-					-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	360	1	2835	3	N	-0-					-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	291	1	2410	3	N	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	366	1	3126	3	N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	336	1	2891	3	N	-0-					-0-
*03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	361	1	3038	3	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					19
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					19
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					19
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					19
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			Y	-0-					19
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					19

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	1			1
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1	1	1			1
12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1			1
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	N	3	3	1			1
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2	1	1			2
*03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1	2	1			1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1130	1	3821	3	N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1109	1	3298	3	N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1043	1	3159	3	N	-0-					-0-
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1142	1	3234	3	N	-0-					-0-
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	949	1	2591	3	N	-0-					-0-
*03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	708	1	2341	3	N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3541	2	51	9	N	46	51	1			9
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3170	2	120	9	N	109	100	1			18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	152	1			10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	155	1			17
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1162	2	51	9	N	46	61	1			2
*03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2826	2	105	9	N	95	80	1			17

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

10	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	108	1	1624	3	N	-0-					-0-
11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	104	1	1568	3	N	-0-					-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	112	1	1959	3	N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	112	1	2095	3	N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
*03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	3	N	-0-					-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

10	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	203	1	875	3	N	-0-					-0-
11	930	N	520	-0-	-410	-0-	210	1	310	3	N	-0-					-0-
12	868	N	409	-0-	-459	-0-	140	1	269	3	N	-0-					-0-
01	992	N	448	-0-	-544	-0-	84	1	364	3	N	-0-					-0-
02	616	N	410	-0-	-206	-0-	63	1	347	3	N	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	154	1	762	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1141	1	3894	3	N	-0-					-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1055	1	3090	3	N	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	1016	1	3319	3	N	-0-					-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1147	1	3211	3	N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	777	1	2036	3	N	-0-					-0-
*03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1141	1	2910	3	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					32
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					32
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					32
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
02	1316	N	411	-0-	-905	-0-	411	2			N	-0-					32
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

10	4681	X	3542	-0-	-1139	-0-	3542	2			N	-0-					42
11	4440	X	3443	-0-	-997	-0-	3443	2			N	-0-					42
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					42
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					42
02	3836	X	1080	-0-	-2756	-0-	1080	2			N	-0-					42
03	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	3046	2			N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7	6	1			3
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10	7	1			6
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1267	2	13	9	N	12	14	1			4
01	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	N	13	13	1			4
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9	7	1			6
*03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1083	2	10	9	N	9	9	1			6

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	92	1	425	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

10	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	958	-0-	-694	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*03	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	1			6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	585	-0-	-339	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	750	1	2583	3	N	-0-					-0-
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	725	1	1295	3	N	-0-					-0-
*03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	725	1	2040	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	3	1			1
11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	513	2	8	9	N	7	4	1			4
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	N	8	10	1			2
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	8	1			1
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6	4	1			3
*03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7	7	1			3

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	188	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	208	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	174	1	1292	2	N	-0-					-0-
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	217	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	91	1	1140	2	N	-0-					-0-
*03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	207	1	1582	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*03	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	644	N	410	-0-	-234	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	676	1	1554	3	N	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	769	1	1859	3	N	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	805	1	1881	3	N	-0-					-0-
*01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	799	1	1885	3	N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	656	1	1506	3	N	-0-					-0-
*03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	806	1	1820	3	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

10	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	100	-0-	-1078	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	143	-0-	-977	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	N	6	6	1			3
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	N	12	12	1			3
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10	9	1			4
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8	10	1			2
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	N	12	10	1			4
*03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15	9	N	14	14	1			4

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	60	1	665	2	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	N	-0-					-0-
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	49	1	431	2	N	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	539	1	2249	2	N	-0-					-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	495	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	620	1	2514	2	N	-0-					-0-
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	308	1	1241	2	N	-0-					-0-
*03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	433	1	2409	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
12	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
*03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	71 X	71	-0-	-0-	-0-	54	2	17	9	N	15	11	1			4
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	177	2	13	9	N	12	15	1			1
*03	180 X	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	N	9	6	1			4

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	313	1	789	3	N	-0-					-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	342	1	660	3	N	-0-					-0-
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	355	1	575	3	N	-0-					-0-
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	286	1	289	3	N	-0-					-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	188	1	228	3	N	-0-					-0-
*03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	290	1	330	3	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	916	2	29	9	N	26	29	1			14
11	891 X	891	-0-	-0-	-0-	844	2	47	9	N	43	46	1			11
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	607	2	65	9	N	59	54	1			16
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	600	2	75	9	N	68	71	1			13
02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	484	2	52	9	N	47	48	1			12
*03	961 X	961	-0-	-0-	-0-	902	2	59	9	N	54	44	1			22

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	X	308	-0-	-0-	-0-	298	2	10	9	N	9	9	1			5
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	274	2	15	9	N	14	15	1			4
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	197	2	21	9	N	19	17	1			6
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	174	2	22	9	N	20	22	1			4
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	147	2	14	9	N	13	14	1			3
*03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18	14	1			7

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2	7	1			1
11	337	X	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10	8	1			3
12	235	X	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14	9	N	13	12	1			4
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	211	2	18	9	N	16	17	1			3
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13	12	1			4
*03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7	7	1			4

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

10	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	360	1	1615	2	N	-0-					-0-
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	390	1	1667	2	N	-0-					-0-
12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	397	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	403	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	246	1	1330	2	N	-0-					-0-
*03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	403	1	1702	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	860	2	28	9	N	25	28	1			13
11	929	X	929	-0-	-0-	-0-	875	2	54	9	N	49	52	1			10
12	610	X	610	-0-	-0-	-0-	552	2	58	9	N	53	49	1			14
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	540	2	68	9	N	62	64	1			12
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	134	2	13	9	N	12	23	1			1
*03	802	X	802	-0-	-0-	-0-	754	2	48	9	N	44	29	1			16

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
02	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
*03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
12	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
*03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
12	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
*03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
11	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
12	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
01	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
*03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
*03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	532	N	237	-0-	-295	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	448	N	148	-0-	-300	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	9	N	6	7	1			1
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	388	2	14	9	N	13	12	1			2
12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	251	2	10	9	N	9	10	1			1
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	473	2	24	9	N	22	21	1			2
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	9	1			-0-
*03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	N	8	6	1			2

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

10	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*03	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*03	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*03	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

10	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

10	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
11	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14	9	N	13	14	1			7
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	433	2	26	9	N	24	26	1			5
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22	9	N	20	20	1			5
01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	215	2	28	9	N	25	24	1			6
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	69	2	8	9	N	7	13	1			-0-
*03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	443	2	29	9	N	26	17	1			9

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*03	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*03	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

10	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
12	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	365	1	1870	3	N	-0-					-0-
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	360	1	1819	3	N	-0-					-0-
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	372	1	1853	3	N	-0-					-0-
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	359	1	1741	3	N	-0-					-0-
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	252	1	1178	3	N	-0-					-0-
*03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	359	1	1818	3	N	-0-					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

10	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11	12	1			6
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	355	2	22	9	N	20	21	1			5
12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	323	2	34	9	N	31	28	1			8
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	307	2	39	9	N	35	36	1			7
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7	13	1			1
*03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	334	2	21	9	N	19	13	1			7

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*03	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

10	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	49	2	61	9	N	55	61	1			32
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	213	2	106	9	N	96	90	1			38
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	159	2	153	9	N	139	132	1			45
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	242	2	111	9	N	101	100	1			46
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	48	2	39	9	N	35	56	1			25
*03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	61	2	61	9	N	55	65	1			15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					16
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					16
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					16
*03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

10	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	X	405	-0-	-0-	-0-	75	1	330	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	571	2	69	9	N	63	45	1			18
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	497	2	84	9	N	76	80	1			14
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	535	2	43	9	N	39	46	1			7
*03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1328	2	84	9	N	76	55	1			28

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3473	2	51	9	N	46	50	1			9
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2771	2	107	9	N	97	89	1			17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	142	1			9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	112	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2909	2	119	9	N	108	89	1			19

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	813	2	45	9	N	41	44	1			14
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	738	2	35	9	N	32	36	1			10
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	891	2	39	9	N	35	35	1			10
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	901	2	44	9	N	40	36	1			14
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	434	2	22	9	N	20	26	1			8
*03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	637	2	41	9	N	37	40	1			5

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	X	831	-0-	-0-	-0-	772	2	59	9	N	54	58	1			18
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	377	2	48	9	N	44	48	1			14
12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	227	2	51	9	N	46	46	1			14
01	389	X	389	-0-	-0-	-0-	332	2	57	9	N	52	47	1			19
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	111	2	29	9	N	26	35	1			10
*03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	119	2	53	9	N	48	52	1			6

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1448	2	80	9	N	73	72	1			39
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1321	2	100	9	N	91	64	1			66
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1164	2	92	9	N	84	118	1			32
01	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1227	2	121	9	N	110	121	1			21
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	971	2	77	9	N	70	61	1			30
*03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1400	2	123	9	N	112	82	1			60

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	330	1	832	3	N	-0-					-0-
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	360	1	699	3	N	-0-					-0-
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	364	1	699	3	N	-0-					-0-
01	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	328	1	736	3	N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	190	1	337	3	N	-0-					-0-
*03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	348	1	617	3	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	801	2	25	9	N	23	30	1			11
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	517	2	29	9	N	26	27	1			10
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	519	2	53	9	N	48	45	1			13
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	510	2	63	9	N	57	59	1			11
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	212	2	20	9	N	18	28	1			1
*03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	807	2	53	9	N	48	32	1			17

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	734	2	24	9	N	22	25	1			12
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	661	2	40	9	N	36	41	1			7
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	268	2	30	9	N	27	29	1			5
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	181	2	26	9	N	24	21	1			8
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	201	2	17	9	N	15	22	1			1
*03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	N	19	10	1			10

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	540	2	18	9	N	16	17	1			8
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	523	2	31	9	N	28	30	1			6
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	311	2	33	9	N	30	28	1			8
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	297	2	37	9	N	34	35	1			7
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	295	2	28	9	N	25	26	1			6
*03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	459	2	30	9	N	27	23	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3190	2	103	9	N	94	102	1			49
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2989	2	183	9	N	166	182	1			33
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2085	2	223	9	N	203	182	1			54
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1807	2	224	9	N	204	218	1			40
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1710	2	169	9	N	154	157	1			37
*03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2344	2	157	9	N	143	122	1			58

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	327	1	721	2	N	-0-					-0-
11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	600	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	620	1	1065	2	N	-0-					-0-
01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	620	1	995	2	N	-0-					-0-
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	320	1	637	2	N	-0-					-0-
*03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	600	1	1061	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	308	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	364	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	349	1	2004	2	N	-0-					-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	374	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	267	1	1186	2	N	-0-					-0-
*03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	397	1	2099	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	293	1	675	2	N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	225	1	537	2	N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	130	1	594	2	N	-0-					-0-
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	183	1	493	2	N	-0-					-0-
02	760	X	760	-0-	-0-	-0-	190	1	570	2	N	-0-					-0-
*03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	224	1	742	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	163	1	898	2	N	-0-					-0-
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	199	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	181	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	150	1	940	2	N	-0-					-0-
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	103	1	730	2	N	-0-					-0-
*03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	200	1	1161	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	275	1	702	2	N	-0-					-0-
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	260	1	594	2	N	-0-					-0-
12	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	263	1	740	2	N	-0-					-0-
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	263	1	505	2	N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	154	1	361	2	N	-0-					-0-
*03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	305	1	516	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	222	1	2269	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	261	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	138	1	1409	2	N	-0-					-0-
*03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	241	1	2293	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1561	-0-	-330	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1635	-0-	-195	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1542	-0-	-411	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1272	-0-	-492	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8	7	1			6
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	N	13	13	1			6
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15	13	1			8
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	782	2	13	9	N	12	13	1			7
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	802	2	15	9	N	14	13	1			8
*03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	952	2	22	9	N	20	20	1			8

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	1	1			-0-
11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3	2	1			1
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	2	1			1
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			1

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	337	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	319	1	2518	2	N	-0-					-0-
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	341	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	393	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	243	1	1253	2	N	-0-					-0-
*03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	403	1	2452	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8	7	1			6
11	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1158	2	15	9	N	14	13	1			7
12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	969	2	20	9	N	18	15	1			10
01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	971	2	15	9	N	14	14	1			10
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	916	2	23	9	N	21	18	1			13
*03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1371	2	37	9	N	34	33	1			14

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2285	2	22	9	N	20	18	1			20
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1794	2	21	9	N	19	17	1			22
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2621	2	51	9	N	46	39	1			29
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2270	2	35	9	N	32	34	1			27
02	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1951	2	34	9	N	31	33	1			25
*03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2419	2	58	9	N	53	47	1			31

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	897	X	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9	9	N	8	7	1			8
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1282	2	23	9	N	21	20	1			9
12	918	X	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17	15	1			11
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	896	2	14	9	N	13	14	1			10
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	824	2	15	9	N	14	13	1			11
*03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	936	2	22	9	N	20	20	1			11

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3731	2	119	9	N	108	119	1			56
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3642	2	221	9	N	201	216	1			41
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2376	2	255	9	N	232	208	1			65
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2190	2	273	9	N	248	265	1			48
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2131	2	212	9	N	193	195	1			46
*03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2830	2	183	9	N	166	143	1			69

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	450	1	3384	2	N	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	584	1	3486	2	N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	597	1	3272	2	N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	547	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	412	1	2463	2	N	-0-					-0-
*03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	620	1	3680	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741	X	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5	5	1			5
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12	14	1			3
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5	1			3
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12	9	1			6
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	600	2	14	9	N	13	12	1			7
*03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	881	2	22	9	N	20	20	1			7

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	135	1	712	2	N	-0-					-0-
11	830	X	830	-0-	-0-	-0-	112	1	718	2	N	-0-					-0-
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
01	181	X	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1026	2	17	9	N	15	23	1			10
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	891	2	22	9	N	20	13	1			17
12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1233	2	42	9	N	38	34	1			21
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1401	2	78	9	N	71	75	1			17
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1342	2	50	9	N	45	27	1			35
*03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1663	2	94	9	N	85	83	1			37

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10	9	1			7
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	N	17	16	1			8
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1287	2	24	9	N	22	19	1			11
01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	N	17	19	1			9
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1206	2	22	9	N	20	18	1			11
*03	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1445	2	35	9	N	32	31	1			12

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	675	1	1423	2	N	-0-					-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	743	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	819	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	837	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	392	1	1081	2	N	-0-					-0-
*03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	808	1	1851	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	858	1	4145	2	N	141	77	1			93
							155	9									
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	363	1	3371	2	N	204	262	1			35
							224	9									
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	463	1	2783	2	N	194	206	1			23
							213	9									
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	383	1	2278	2	N	192	181	1			34
							211	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	264	1	2310	2	N	227	203	1			58
							250	9									
*03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	784	1	3247	2	N	138	162	1			34
							152	9									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	N	4					4
01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					4
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					4
*03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1					5

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	270	1	644	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	X	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	N	17	24	1			12
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1023	2	28	9	N	25	19	1			18
12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	928	2	32	9	N	29	29	1			18
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	767	2	42	9	N	38	46	1			10
02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	757	2	29	9	N	26	15	1			21
*03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	799	2	45	9	N	41	41	1			21

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	2	1			1

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	N	5	3	1			2
11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	10	9	1			3
12	613	X	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10	9	1			4
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10	9	N	9	9	1			4
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	368	2	9	9	N	8	8	1			4
*03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	551	2	13	9	N	12	12	1			4

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1099	2	31	9	N	28	26	1			13
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1080	2	36	9	N	33	30	1			16
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1243	2	61	9	N	55	56	1			15
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1308	2	55	9	N	50	54	1			11
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1025	2	39	9	N	35	32	1			14
*03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1047	2	62	9	N	56	54	1			16

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	270	1	891	2	N	-0-					-0-
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	255	1	775	2	N	-0-					-0-
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	310	1	753	2	N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	190	1	429	2	N	-0-					-0-
*03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	310	1	1072	2	N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3	2	1			1
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2	2	1			-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					4
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					4
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2	1	1			1
11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2	1	1			2
12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	N	5	5	1			2
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3	4	1			1
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	N	4	2	1			3
*03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	N	3	4	1			2

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	203	1	5486	2	N	-0-					-0-
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	200	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	175	1	3766	2	N	-0-					-0-
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	165	1	3717	2	N	-0-					-0-
*03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	217	1	5558	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	73	1	175	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-			-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-			-0-
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-			-0-
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
*03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-			-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
12	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
*03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
11	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
01	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
*03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3084	2	70	9	N	64	66	1			23
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2547	2	103	9	N	94	70	1			47
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4024	2	66	9	N	60	86	1			21
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2897	2	43	9	N	39	43	1			17
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2497	2	47	9	N	43	51	1			9
*03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4228	2	102	9	N	93	84	1			18

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

10	5518	X	2739	-0-	-2779	-0-	2739	2			N	-0-					36
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					36
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					36
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					36
02	4984	X	1569	-0-	-3415	-0-	1569	2			N	-0-					36
*03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1564	-0-	-389	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	965	-0-	-631	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

10	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1285	2	8	9	N	7	6	1			3
11	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1228	2	10	9	N	9	6	1			6
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	N	15	16	1			5
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	16	1			4
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	N	13	9	1			8
*03	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10	11	1			7

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

10	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	101	1	987	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					21
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					21
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					21
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					21
02	1820	X	634	-0-	-1186	-0-	634	2			N	-0-					21
*03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					9
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					9
02	392	N	163	-0-	-229	-0-	163	2			N	-0-					9
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*03	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	N	2	2	1			1
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3	2	1			2
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5	5	1			2
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4	5	1			1
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	N	3	2	1			2
*03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3	3	1			2

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	N	4	5	1			1
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7	4	1			4
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15	15	1			4
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	573	2	13	9	N	12	14	1			2
02	505	X	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8	5	1			5
*03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	517	2	14	9	N	13	13	1			5

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5	5	1			1
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	N	8	7	1			2
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15	9	N	14	15	1			1
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14	14	1			1
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	N	5	6	1			-0-
*03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11	9	1			2

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6	5	1			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6	3	1			3
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	504	2	9	9	N	8	9	1			2
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	N	11	9	1			4
*03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	816	2	20	9	N	18	17	1			5

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

10	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1250	2	10	9	N	9	10	1			11
11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	N	12	8	1			15
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1598	2	34	9	N	31	26	1			20
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	941	2	14	9	N	13	16	1			17
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1148	2	23	9	N	21	21	1			17
*03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1092	2	30	9	N	27	25	1			19

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8	7	1			6
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	753	2	12	9	N	11	9	1			8
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1041	2	21	9	N	19	18	1			9
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	N	12	11	1			10
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10	15	1			5
*03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	954	2	26	9	N	24	19	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1473	2	40	9	N	36	38	1			10
11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1433	2	95	9	N	86	85	1			11
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1395	2	75	9	N	68	69	1			10
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2377	2	61	9	N	55	49	1			16
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1053	2	125	9	N	114	126	1			4
*03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2240	2	84	9	N	76	55	1			25

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	96	2	359	9	N	326	420	1			118
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	320	2	524	9	N	476	443	1			151
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	294	2	705	9	N	641	575	1			217
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	554	2	752	9	N	684	618	1			283
02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	145	2	583	9	N	530	664	1			149
*03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	288	2	617	9	N	561	537	1			173

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	28	2	36	9	N	33	39	1			24
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	120	2	56	9	N	51	52	1			23
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	111	2	106	9	N	96	87	1			32
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	172	2	81	9	N	74	72	1			34
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	45	2	48	9	N	44	51	1			27
*03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	91	2	69	9	N	63	60	1			30

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	25	2	32	9	N	29	32	1			21
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	108	2	55	9	N	50	51	1			20
12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	94	2	91	9	N	83	75	1			28
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	149	2	68	9	N	62	61	1			29
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	39	2	40	9	N	36	44	1			21
*03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	79	2	66	9	N	60	54	1			27

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2	2	1			1
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2	1	1			2
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	N	4	5	1			1
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5	5	1			1
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	N	5	3	1			3
*03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5	5	1			3

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3221	2	41	9	N	37	40	1			10
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3090	2	46	9	N	42	27	1			25
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2897	2	80	9	N	73	79	1			19
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2811	2	62	9	N	56	66	1			9
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2415	2	46	9	N	42	28	1			23
*03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	18	1			1

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	26	2	34	9	N	31	35	1			22
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	104	2	52	9	N	47	48	1			21
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	92	2	89	9	N	81	76	1			26
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	144	2	66	9	N	60	58	1			28
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	38	2	40	9	N	36	43	1			21
*03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	61	2	53	9	N	48	45	1			24

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2	3	1			1
11	392	X	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4	2	1			3
12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	531	2	10	9	N	9	8	1			4
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	N	7	7	1			4
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2	4	1			2
*03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	N	9	7	1			4

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	875	2	29	9	N	26	29	1			13
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	828	2	51	9	N	46	49	1			10
12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	410	2	43	9	N	39	41	1			8
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	114	2	10	9	N	9	16	1			1
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	340	2	33	9	N	30	21	1			10
*03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	963	2	61	9	N	55	48	1			17

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2	2	1			1
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2	1	1			2
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	594	2	7	9	N	6	6	1			2
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6	6	1			2
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5	3	1			4
*03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4	5	1			3

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					1
12	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	1	1			-0-
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2	1	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1490	2	84	9	N	76	73	1			44
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1349	2	102	9	N	93	67	1			70
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1941	2	156	9	N	142	158	1			54
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2120	2	217	9	N	197	211	1			40
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1644	2	129	9	N	117	106	1			51
*03	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1261	2	96	9	N	87	107	1			31

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2418	2	135	9	N	123	126	1			67
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2676	2	200	9	N	182	118	1			131
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2893	2	230	9	N	209	261	1			79
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2728	2	271	9	N	246	278	1			47
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2354	2	185	9	N	168	144	1			71
*03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3408	2	298	9	N	271	197	1			145

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	112	2	416	9	N	378	486	1			141
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	392	2	624	9	N	567	522	1			186
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	400	2	1020	9	N	927	826	1			287
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	624	2	843	9	N	766	732	1			321
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	162	2	662	9	N	602	747	1			176
*03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	353	2	765	9	N	695	653	1			218

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	41	2	51	9	N	46	51	1			21
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	169	2	81	9	N	74	67	1			28
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	157	2	138	9	N	125	115	1			38
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	294	2	134	9	N	122	111	1			49
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	67	2	51	9	N	46	69	1			26
*03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	151	2	124	9	N	113	102	1			37

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	33	2	41	9	N	37	42	1			23
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	137	2	73	9	N	66	64	1			25
12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	119	2	114	9	N	104	95	1			34
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	170	2	79	9	N	72	72	1			34
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	45	2	46	9	N	42	51	1			25
*03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	83	2	68	9	N	62	59	1			28

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2	1	1			1
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	N	7	7	1			1
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	N	6	6	1			1
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	307	2	14	9	N	13	13	1			1
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	113	2	4	9	N	4	5	1			-0-
*03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	5	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	43	2	50	9	N	45	54	1			32
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	184	2	97	9	N	88	85	1			35
12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	156	2	151	9	N	137	127	1			45
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	239	2	107	9	N	97	99	1			43
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	48	2	39	9	N	35	55	1			23
*03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	110	2	99	9	N	90	67	1			46

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2	1	1			1
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2	2	1			1

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2120	2	28	9	N	25	31	1			7
11	3360	X	2068	-0-	-1292	-0-	2037	2	31	9	N	28	18	1			17
12	3472	X	2393	-0-	-1079	-0-	2330	2	63	9	N	57	60	1			14
01	2418	X	1413	-0-	-1005	-0-	1388	2	25	9	N	23	30	1			7
02	2184	X	1561	-0-	-623	-0-	1530	2	31	9	N	28	19	1			16
03	2387	X	1778	-0-	-609	-0-	1721	2	57	9	N	52	48	1			20

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	N	7	8	1			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	149	2	30	9	N	27	25	1			2
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	129	2	28	9	N	25	24	1			3
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	N	9	11	1			1
*03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	N	8	9	1			-0-

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	N	13	15	1			4
11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1053	2	21	9	N	19	12	1			11
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1112	2	25	9	N	23	27	1			7
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1038	2	23	9	N	21	24	1			4
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	923	2	18	9	N	16	11	1			9
*03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	7	1			1

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3514	2	113	9	N	103	116	1			53
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3343	2	204	9	N	185	201	1			37
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2034	2	230	9	N	209	190	1			56
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	1871	2	242	9	N	220	230	1			46
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1784	2	149	9	N	135	156	1			25
*03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2506	2	164	9	N	149	117	1			57

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5277	2	84	9	N	76	83	1			15
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4835	2	194	9	N	176	162	1			29
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1368	2	250	9	N	227	240	1			16
01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1321	2	284	9	N	258	247	1			27
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2463	2	107	9	N	97	118	1			6
*03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3672	2	134	9	N	122	101	1			27

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	806	1	4993	3	N	-0-					-0-
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	780	1	4923	3	N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	806	1	4977	3	N	-0-					-0-
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	781	1	4933	3	N	-0-					-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	627	1	3871	3	N	-0-					-0-
*03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	138	1	1099	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	700	1	1925	3	N	-0-					-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	629	1	1745	3	N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	801	1	2276	3	N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	806	1	2391	3	N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	676	1	1802	3	N	-0-					-0-
*03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	806	1	2152	3	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	759	1	1457	3	N	-0-					-0-
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	780	1	1399	3	N	-0-					-0-
12	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	769	1	1353	3	N	-0-					-0-
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	806	1	1291	3	N	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	585	1	976	3	N	-0-					-0-
*03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	704	1	1229	3	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	445	1	645	3	N	-0-					-0-
11	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	457	1	735	3	N	-0-					-0-
12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	446	1	664	3	N	-0-					-0-
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	540	1	809	3	N	-0-					-0-
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	362	1	396	3	N	-0-					-0-
*03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	558	1	756	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
*03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	400	1	273	3	N	-0-					-0-
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	681	1	2065	3	N	-0-					-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	767	1	2639	3	N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	763	1	2532	3	N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	550	1	1207	3	N	-0-					-0-
*03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	805	1	1595	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	475	1	1442	3	N	-0-					-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	534	1	1640	3	N	-0-					-0-
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	477	1	1455	3	N	-0-					-0-
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	466	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	400	1	1245	3	N	-0-					-0-
*03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	558	1	1665	3	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	358	1	395	3	N	-0-					-0-
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	313	1	475	3	N	-0-					-0-
12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	372	1	489	3	N	-0-					-0-
01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	366	1	456	3	N	-0-					-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	325	1	416	3	N	-0-					-0-
*03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	244	1	412	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	340	1	501	3	N	-0-					-0-
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	334	1	579	3	N	-0-					-0-
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	329	1	556	3	N	-0-					-0-
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	354	1	571	3	N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	260	1	418	3	N	-0-					-0-
*03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	347	1	549	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	543	1	927	3	N	-0-					-0-
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	504	1	888	3	N	-0-					-0-
12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	558	1	872	3	N	-0-					-0-
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	558	1	830	3	N	-0-					-0-
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	460	1	697	3	N	-0-					-0-
*03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	545	1	910	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	360	1	1352	3	N	-0-					-0-
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	330	1	1561	3	N	-0-					-0-
12	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	372	1	1651	3	N	-0-					-0-
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1604	3	N	-0-					-0-
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	232	1	914	3	N	-0-					-0-
*03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	372	1	1553	3	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	303	1	645	3	N	-0-					-0-
11	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	351	1	684	3	N	-0-					-0-
12	994 X	994	-0-	-0-	-0-	353	1	641	3	N	-0-					-0-
01	850 X	850	-0-	-0-	-0-	320	1	530	3	N	-0-					-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	180	1	322	3	N	-0-					-0-
*03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	368	1	503	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	366	1	1278	3	N	-0-					-0-
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	360	1	1402	3	N	-0-					-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	372	1	1416	3	N	-0-					-0-
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	360	1	1346	3	N	-0-					-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	251	1	957	3	N	-0-					-0-
*03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	357	1	1351	3	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

10	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	147	1	371	3	N	-0-					-0-
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	149	1	478	3	N	-0-					-0-
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	141	1	430	3	N	-0-					-0-
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	152	1	418	3	N	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	59	1	171	3	N	-0-					-0-
*03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	179	1	470	3	N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2	3	1			1
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5	3	1			3
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	8	1			2
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8	9	1			1
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	4	1			3
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	2	1			-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	652	-0-	-495	-0-	652	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*03	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	780	-0-	-243	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
*03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
*03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4	9	N	4	3	1			2
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3	2	1			3
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	N	9	10	1			2
01	527	N	118	-0-	-409	-0-	116	2	2	9	N	2	4	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	650	2	21	9	N	19	15	1			4

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
*03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

10	3751 X	3134	-0-	-617	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
11	3630 X	2775	-0-	-855	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
12	3596 X	3225	-0-	-371	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	3052 X	1401	-0-	-1651	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*03	3224 X	1894	-0-	-1330	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2464 X	1791	-0-	-673	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

10	1364 N	925	-0-	-439	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	990 N	503	-0-	-487	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*03	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

10	1395 N	531	-0-	-864	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	394	-0-	-950	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

10	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	181	1	2070	3	N	-0-					-0-
11	2280 N	2028	-0-	-252	-0-	164	1	1864	3	N	-0-					-0-
12	2325 N	2222	-0-	-103	-0-	180	1	2042	3	N	-0-					-0-
01	2263 N	1996	-0-	-267	-0-	164	1	1832	3	N	-0-					-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	125	1	1468	3	N	-0-					-0-
*03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	186	1	2128	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402 X	3764	-0-	-638	-0-	179	1	3585	3	N	-0-					-0-
11	4260 X	3543	-0-	-717	-0-	179	1	3364	3	N	-0-					-0-
12	4309 X	3294	-0-	-1015	-0-	185	1	3109	3	N	-0-					-0-
01	4154 X	3276	-0-	-878	-0-	180	1	3096	3	N	-0-					-0-
02	3640 X	2695	-0-	-945	-0-	135	1	2560	3	N	-0-					-0-
*03	3751 X	3306	-0-	-445	-0-	182	1	3124	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	183	1	2000	3	N	-0-					-0-
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	171	1	2161	3	N	-0-					-0-
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	180	1	2133	3	N	-0-					-0-
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	185	1	2145	3	N	-0-					-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	145	1	1719	3	N	-0-					-0-
*03	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	186	1	2043	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

10	2201 N	1702	-0-	-499	-0-	373	1	1329	3	N	-0-					-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	365	1	1504	3	N	-0-					-0-
12	2139 N	1825	-0-	-314	-0-	365	1	1460	3	N	-0-					-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	402	1	1492	3	N	-0-					-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	291	1	1130	3	N	-0-					-0-
*03	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	403	1	1407	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

10	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	177	1	2130	3	N	-0-					-0-
11	2400 N	2302	-0-	-98	-0-	179	1	2123	3	N	-0-					-0-
12	2418 N	2293	-0-	-125	-0-	174	1	2119	3	N	-0-					-0-
01	2294 N	2269	-0-	-25	-0-	186	1	2083	3	N	-0-					-0-
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	134	1	1664	3	N	-0-					-0-
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	186	1	2129	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	182	1	3067	3	N	-0-					-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	180	1	2938	3	N	-0-					-0-
12	3007 X	2257	-0-	-750	-0-	131	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	186	1	3365	3	N	-0-					-0-
02	2716 X	2503	-0-	-213	-0-	142	1	2361	3	N	-0-					-0-
*03	3007 X	2925	-0-	-82	-0-	186	1	2739	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

10	2294 N	1803	-0-	-491	-0-	221	1	1582	3	N	-0-					-0-
11	2250 N	2087	-0-	-163	-0-	224	1	1863	3	N	-0-					-0-
12	2232 N	1786	-0-	-446	-0-	199	1	1587	3	N	-0-					-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	245	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	174	1	1379	3	N	-0-					-0-
*03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	208	1	1860	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

10	1829 N	1405	-0-	-424	-0-	149	1	1256	3	N	-0-					-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	176	1	1693	3	N	-0-					-0-
12	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	159	1	1380	3	N	-0-					-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	N	-0-					-0-
02	1680 N	1028	-0-	-652	-0-	106	1	922	3	N	-0-					-0-
*03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	183	1	1526	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	175	1	1663	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	179	1	1609	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	180	1	1534	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1217	-0-	-323	-0-	119	1	1098	3	N	-0-					-0-
*03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	186	1	1578	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

10	1860	X	1568	-0-	-292	-0-	182	1	1386	3	N	-0-					-0-
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	162	1	2031	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	181	1	1554	3	N	-0-					-0-
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	186	1	1834	3	N	-0-					-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	140	1	1419	3	N	-0-					-0-
*03	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	186	1	1844	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	403	1	1836	3	N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	388	1	1607	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	371	1	1520	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	1928	-0-	-304	-0-	402	1	1526	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	277	1	1148	3	N	-0-					-0-
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	402	1	1718	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1330	-0-	-530	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

10	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	124	1	2585	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	113	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	1758	-0-	-1280	-0-	79	1	1679	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	104	1	2713	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1113	-0-	-1631	-0-	45	1	1068	3	N	-0-					-0-
*03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	121	1	2586	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

10	4433	X	3938	-0-	-495	-0-	278	1	3660	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3430	-0-	-830	-0-	235	1	3195	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	278	1	3624	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	235	1	2959	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2985	-0-	-739	-0-	216	1	2769	3	N	-0-					-0-
*03	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	264	1	3367	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

10	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	264	1	1513	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	262	1	1488	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	276	1	1531	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	279	1	1475	3	N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	232	1	1261	3	N	-0-					-0-
*03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	279	1	1473	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	179	1	2557	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2704	-0-	-326	-0-	180	1	2524	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	186	1	2609	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	186	1	2474	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2144	-0-	-488	-0-	168	1	1976	3	N	-0-					-0-
*03	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	186	1	2167	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3619	-0-	-411	-0-	122	1	3497	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3475	-0-	-425	-0-	119	1	3356	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	2482	-0-	-1455	-0-	84	1	2398	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	108	1	3593	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	2965	-0-	-479	-0-	93	1	2872	3	N	-0-					-0-
*03	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	121	1	3310	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	245	1	892	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	261	1	984	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	959	-0-	-405	-0-	202	1	757	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	258	1	714	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	750	-0-	-538	-0-	205	1	545	3	N	-0-					-0-
*03	961	N	836	-0-	-125	-0-	216	1	620	3	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	402	1	1862	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	390	1	1643	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	396	1	1667	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	403	1	1527	3	N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	364	1	1462	3	N	-0-					-0-
*03	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	403	1	1329	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	184	1	2715	3	N	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	166	1	2465	3	N	-0-					-0-
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	186	1	2714	3	N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	186	1	2683	3	N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	148	1	2197	3	N	-0-					-0-
*03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	186	1	2642	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	545	1	597	3	N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	568	1	530	3	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	522	1	556	3	N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	546	1	453	3	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	239	1	248	3	N	-0-					-0-
*03	992	N	698	-0-	-294	-0-	395	1	302	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3801	-0-	-911	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4026	-0-	-593	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2004	-0-	-2112	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	118	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	116	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1260 N	874	-0-	-386	-0-	89	1	785	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	5531	-0-	-793	-0-	222	1	5309	2	N	-0-					-0-
01	6324 X	5320	-0-	-1004	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	4394	-0-	-1318	-0-	187	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	6107 X	5050	-0-	-1057	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	5952 X	4811	-0-	-1141	-0-	193	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	5952 X	4607	-0-	-1345	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	3789	-0-	-1587	-0-	161	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	5115 X	4247	-0-	-868	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	206	1	4941	2	N	-0-					-0-
01	5301 X	4948	-0-	-353	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	3945	-0-	-843	-0-	168	1	3777	2	N	-0-					-0-
03	5301 X	4641	-0-	-660	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3766	-0-	-481	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3753	-0-	-57	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3180	-0-	-1129	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2165	-0-	-1727	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3146	-0-	-729	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

10	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2419	-0-	-588	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2435	-0-	-572	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1569	-0-	-1147	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2235	-0-	-431	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2179	-0-	-1377	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

10	4402	X	3919	-0-	-483	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3876	-0-	-526	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3276	-0-	-700	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

*04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*07	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*08	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*09	1710	X	943	-0-	-767	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

10	2573	X	2330	-0-	-243	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2112	-0-	-408	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

10	14B2 EXT		2769	-0-	2769	17484	2769	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		2824	-0-	2824	20308	2824	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY		1350	-0-	1350	21658	54	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	14B DENY		3474	-0-	3474	25132	3474	2			N	-0-					-0-
02	28138	X	3006	-0-	-25132	-0-	128	1	2878	2	N	-0-					-0-
*03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2655	-0-	-817	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

10	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	801	1	2839	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	2807	-0-	-1003	-0-	596	1	2211	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	829	1	2759	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	837	1	2618	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	2550	-0-	-894	-0-	619	1	1931	3	N	-0-					-0-
*03	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	818	1	2575	3	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

10	3193	X	2448	-0-	-745	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1980	-0-	-720	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2552	-0-	-455	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1397	-0-	-1319	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	353	1	2035	3	N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	357	1	1912	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	1671	-0-	-840	-0-	246	1	1425	3	N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	323	1	2100	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1965	-0-	-163	-0-	261	1	1704	3	N	-0-					-0-
*03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	372	1	2181	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

10	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	761	1	1553	3	N	-0-					-0-
11	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	793	1	1485	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	814	1	1591	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	829	1	1540	3	N	-0-					-0-
02	2240	X	1580	-0-	-660	-0-	538	1	1042	3	N	-0-					-0-
*03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	837	1	1730	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2255	-0-	-752	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1931	-0-	-439	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1811	-0-	-765	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

10	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1707	-0-	-813	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1843	-0-	-537	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2699	-0-	-29	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

10	4371	X	4033	-0-	-338	-0-	823	1	3210	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3887	-0-	-343	-0-	804	1	3083	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	823	1	3125	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	3916	-0-	-424	-0-	828	1	3088	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3146	-0-	-634	-0-	624	1	2522	3	N	-0-					-0-
*03	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	837	1	3126	3	N	-0-					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

10	6231	X	5280	-0-	-951	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5239	-0-	-731	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5563	-0-	-544	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	2430	-0-	-2722	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

10	4216	X	3118	-0-	-1098	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3385	-0-	-485	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1491	-0-	-1729	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

10	2914	X	2223	-0-	-691	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1657	-0-	-1163	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1749	-0-	-1072	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1651	-0-	-589	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*03	2232	X	1389	-0-	-843	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1946	-0-	-379	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1345	-0-	-307	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*03	2170	N	1358	-0-	-812	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

10	2976	N	2158	-0-	-818	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1123	-0-	-1145	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*03	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

10	4030	X	3033	-0-	-997	-0-	763	1	2270	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	2879	-0-	-571	-0-	766	1	2113	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	2842	-0-	-444	-0-	780	1	2062	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	837	1	2099	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2130	-0-	-810	-0-	606	1	1524	3	N	-0-					-0-
*03	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	827	1	2055	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

10	2232	X	1881	-0-	-351	-0-	361	1	1520	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	1599	-0-	-321	-0-	332	1	1267	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	350	1	1349	3	N	-0-					-0-
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	365	1	1601	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	774	-0-	-934	-0-	187	1	587	3	N	-0-					-0-
*03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	372	1	2216	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

10	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2964	-0-	-846	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3314	-0-	-623	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3096	-0-	-841	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2211	-0-	-1345	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*03	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

10	3565	X	2785	-0-	-780	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3100	-0-	-350	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1763	-0-	-1317	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

10	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	797	-0-	-403	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	756	N	474	-0-	-282	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

10	1767	N	1166	-0-	-601	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	678	-0-	-1092	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

10	1953	N	1593	-0-	-360	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1277	-0-	-643	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	773	-0-	-431	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

10	3410	X	2493	-0-	-917	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2743	-0-	-467	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2797	-0-	-458	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1434	-0-	-1282	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

10	2015	X	1553	-0-	-462	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1506	-0-	-416	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	796	-0-	-800	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

10	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	690	N	522	-0-	-168	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	476	N	286	-0-	-190	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

10	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	737	-0-	-607	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3313	-0-	-562	-0-	585	1	2728	3	N	-0-					-0-
11	3630 X	3139	-0-	-491	-0-	570	1	2569	3	N	-0-					-0-
12	3751 X	3167	-0-	-584	-0-	575	1	2592	3	N	-0-					-0-
01	3534 X	3153	-0-	-381	-0-	588	1	2565	3	N	-0-					-0-
02	3248 X	2836	-0-	-412	-0-	532	1	2304	3	N	-0-					-0-
*03	3317 X	3095	-0-	-222	-0-	589	1	2506	3	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

10	3317 X	2440	-0-	-877	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2234	-0-	-1276	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	2271	-0-	-1356	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	2286	-0-	-1341	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	1090	-0-	-1738	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	2421	-0-	-28	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

10	6169 X	5495	-0-	-674	-0-	829	1	4666	3	N	-0-					-0-
11	5970 X	4631	-0-	-1339	-0-	668	1	3963	3	N	-0-					-0-
12	5890 X	5062	-0-	-828	-0-	832	1	4230	3	N	-0-					-0-
01	5766 X	5023	-0-	-743	-0-	836	1	4187	3	N	-0-					-0-
02	4956 X	4207	-0-	-749	-0-	708	1	3499	3	N	-0-					-0-
*03	5487 X	4817	-0-	-670	-0-	792	1	4024	3	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

10	7285 X	4048	-0-	-3237	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	4273	-0-	-1667	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	4013	-0-	-1412	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	3741	-0-	-1250	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	2065	-0-	-2247	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4155	-0-	-247	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	812	-0-	-1848	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2852	-0-	-341	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

10	3162 X	2617	-0-	-545	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2799	-0-	-231	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2606	-0-	-525	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	1370	-0-	-1234	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2155	-0-	-728	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1284	-0-	-1165	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	724	-0-	-648	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

10	1798	N	1222	-0-	-576	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	579	-0-	-681	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

10	4898	X	1627	-0-	-3271	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2220	-0-	-750	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1885	-0-	-812	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1076	-0-	-996	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1146	-0-	-1148	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

10	2914	N	1395	-0-	-1519	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	807	-0-	-565	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884

*10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1543	-0-	-467	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1302	-0-	-775	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1529	-0-	-238	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	911	-0-	-685	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648

10	0		1343	-0-	1343	28612	1343	3			N	-0-					-0-
*11	29803	X	1191	-0-	-28612	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	1308	-0-	-1699	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1187	-0-	-1820	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	965	-0-	-1751	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1035	-0-	-1972	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

12	0		155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3113	-0-	-1382	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	1337	-0-	-3003	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3099	-0-	-1706	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
*03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2540	-0-	-36	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

TBH, LLC 840296
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

10	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

10	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY 865980

DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BURNETT WW WELL #: 1R RRCID -> 254774 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
01	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

10	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

10	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

CC AMIS WELL #: 2R RRCID -> 278835 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	504	N	143	-0-	-361	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	871	-0-	-569	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1131	-0-	-357	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	252	-0-	-1484	-0-	252	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

10	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2116	-0-	-434	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2700	-0-	-152	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1845	-0-	-143	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	1930	-0-	-767	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					15
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					15
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					15
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					15
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					15
*03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					15

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1356	-0-	-604	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1844	-0-	-264	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

10	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

10	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

10	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	2		N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	434 N	10	-0-	-424 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2		N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	465 N	226	-0-	-239 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	420 N	268	-0-	-152 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	56 N	12	-0-	-44 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. 455126
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

10	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-		-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-		-0-
12	248	N	186	-0-	-62	B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
01	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
02	196	N	87	-0-	-109	B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

10	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
12	192 N	-0-	-0-	-192 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	131 N	-0-	-0-	-131 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

10	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
11	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
12	310 N	189	-0-	-121 B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19 B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
02	56 N	17	-0-	-39 B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3	N	-0-			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

10	651 N	507	-0-	-144 B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	434	-0-	-93 B	-0-	434	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	B -0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	B -0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	B -0-	188	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	B -0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	377	N	377	-0-	-0-	B -0-	377	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	B -0-	225	3			N	-0-					-0-
11	112	N	66	-0-	-46	B -0-	66	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	B -0-	180	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	B -0-	248	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B -0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	244	N	244	-0-	-0-	B -0-	244	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	81	-0-	-43	B -0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	B -0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	B -0-	63	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	B -0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	B -0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	196	N	196	-0-	-0-	B -0-	196	3			N	-0-					-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	B -0-	809	3			N	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	B -0-	28	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B -0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13	B -0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	B -0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	B -0-	85	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	B -0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	B -0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	71	-0-	-22	B -0-	71	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

10	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-			-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3	N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

10	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*02	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

10	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	224 N	191	-0-	-33 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

10	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	869	2	13	9	N	12	14	1			2
11	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	767	2	29	9	N	26	24	1			4
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	433	2	18	9	N	16	18	1			2
01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	992	2	51	9	N	46	43	1			5
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	418	2	18	9	N	16	20	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	685	2	25	9	N	23	19	1			5

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	112 N	45	-0-	-67 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
01	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
02	168 N	95	-0-	-73 B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

10	806 N	573	-0-	-233 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
12	744 N	444	-0-	-300 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
01	558 N	448	-0-	-110 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
02	672 N	280	-0-	-392 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

10	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02	196 N	80	-0-	-116 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
12	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
01	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
02	476 N	200	-0-	-276 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02	252 N	111	-0-	-141 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1085 N	993	-0-	-92 B	-0-	993 2		N	-0-			-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
02	683 N	520	-0-	-163 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2	N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
02	420 N	202	-0-	-218 B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
02	140 N	60	-0-	-80 B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
02	112 N	60	-0-	-52 B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1148	-0-	-92 B	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
02	864 N	605	-0-	-259 B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2	N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2	N	-0-			-0-
12	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	951	2	N	-0-			-0-
01	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2	N	-0-			-0-
02	812 N	339	-0-	-473 B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	306	-0-	-655 B	-0-	306	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
02	280 N	170	-0-	-110 B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	321	-0-	321 B	1630	321	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	330	-0-	330 B	1960	330	2			N	-0-					-0-
12	723 N	327	-0-	-396 B	1564	327	2			N	-0-					-0-
01	811 N	326	-0-	-485 B	1079	326	2			N	-0-					-0-
02	1281 N	202	-0-	-1079 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168 N	98	-0-	-70 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	80	-0-	-60 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
12	868 N	823	-0-	-45 B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
01	837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
02	756 N	432	-0-	-324 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

10	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
02	818 N	537	-0-	-281 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

10	527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	476 N	253	-0-	-223 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

10	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	224 N	115	-0-	-109 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	710	-0-	710 B	2926	710	2		N	-0-			-0-
11	0 N	800	-0-	800 B	3726	800	2		N	-0-			-0-
12	0 N	800	-0-	800 B	4526	800	2		N	-0-			-0-
01	0 N	827	-0-	827 B	5353	827	2		N	-0-			-0-
02	646	399	-0-	-247 B	5106	399	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5106													
*03	3100 N	615	-0-	-2485 B	2621	615	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

10	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
11	720 N	678	-0-	-42 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
01	744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
02	644 N	371	-0-	-273 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
12	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
02	420 N	230	-0-	-190 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

10	930 N	797	-0-	-133 B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2		N	-0-			-0-
02	799 N	443	-0-	-356 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

10	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
02	588 N	335	-0-	-253 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

10	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02	336 N	286	-0-	-50 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

10	558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
02	476 N	242	-0-	-234 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

10	0 N	141	-0-	141 B	530	141	2		N	-0-			-0-
11	0 N	140	-0-	140 B	670	140	2		N	-0-			-0-
12	0 N	150	-0-	150 B	820	150	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	820				N	-0-			-0-
02	474 N	75	-0-	-399 B	421	75	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 421													
*03	587 N	166	-0-	-421 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	234	-0-	234 B	1001	234	2		N	-0-			-0-
11	0 N	268	-0-	268 B	1269	268	2		N	-0-			-0-
12	0 N	268	-0-	268 B	1537	268	2		N	-0-			-0-
01	0 N	267	-0-	267 B	1804	267	2		N	-0-			-0-
02	598 N	132	-0-	-466 B	1338	132	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1338													
*03	1655 N	317	-0-	-1338 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1302 N	1144	-0-	-158 B	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
02	897 N	639	-0-	-258 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1254	-0-	-48 B	-0-	1254	2		N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
02	119 N	95	-0-	-24 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

10	806 N	734	-0-	-72 B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
12	806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
02	700 N	317	-0-	-383 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	97	-0-	-89 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	168	N	45	-0-	-123 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-	-140 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	125	2	8	9	N	7	6	1			4
11	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	106	2	8	9	N	7	5	1			6
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	127	2	10	9	N	9	12	1			3
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	119	2	12	9	N	11	12	1			2
02	112	N	96	-0-	-16 B	-0-	88	2	8	9	N	7	6	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	116	2	10	9	N	9	7	1			5

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	136	2	3	9	N	3	2	1			1
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1			1
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	141	2	2	9	N	2	2	1			1
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	218	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	169	2	4	9	N	4	4	1			1

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	6	-0-	-174 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	216	2	4	9	N	4	3	1			1
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	197	2	3	9	N	3	3	1			1
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	150	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	215	2	6	9	N	5	5	1			1

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1581	2	11	9	N	10	10	1			4
11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	973	2	11	9	N	10	7	1			7
12	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2187	2	52	9	N	47	40	1			14
01	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	689	2	9	9	N	8	19	1			3
02	476 N	282	-0-	-194 B	-0-	278	2	4	9	N	4	6	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	675	2	17	9	N	15	13	1			3

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	243	2	2	9	N	2	2	1			1
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	517	2	12	9	N	11	7	1			4
01	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	383	2	6	9	N	5	6	1			3
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	209	2	3	9	N	3	4	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	362	-0-	-134 B	-0-	353	2	9	9	N	8	7	1			3

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	223 2	1 9	N	1	1 1		3
11	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	187 2	2 9	N	2	1 1		4
12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	361 2	7 9	N	6	5 1		5
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	288 2	3 9	N	3	3 1		5
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	214 2	4 9	N	4	4 1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-	1 1		4

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
12	403 N	208	-0-	-195 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
12	310 N	117	-0-	-193 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	160 2	1 9	N	1	1 1		1
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	123 2	1 9	N	1	1 1		1
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	152 2	4 9	N	4	3 1		2
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	142 2	3 9	N	3	3 1		2
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-	93 2	1 9	N	1	2 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	109 2	2 9	N	2	2 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	94	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	73	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	91	2	2	9	N	2	2	1			-0-

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

10	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	476 N	472	-0-	-4 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

10	558 N	459	-0-	-99 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	560 N	469	-0-	-91 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

10	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	992	N	938	-0-	-54 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	799	N	796	-0-	-3 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	174	2	7	9	N	6	6	1			3
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	169	2	10	9	N	9	10	1			2
12	217	N	122	-0-	-95 B	-0-	110	2	12	9	N	11	10	1			3
01	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	104	2	12	9	N	11	12	1			2
02	168	N	104	-0-	-64 B	-0-	94	2	10	9	N	9	9	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	137	2	9	9	N	8	7	1			3

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	334	2	19	9	N	17	15	1			10
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	320	2	24	9	N	22	15	1			17
12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	322	2	26	9	N	24	32	1			9
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	302	2	31	9	N	28	31	1			6
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	250	2	20	9	N	18	16	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	187	2	14	9	N	13	16	1			5

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	145	2	8	9	N	7	7	1			4
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	149	2	12	9	N	11	7	1			8
12	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	141	2	11	9	N	10	14	1			4
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	134	2	14	9	N	13	14	1			3
02	140	N	117	-0-	-23 B	-0-	109	2	8	9	N	7	7	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	90	2	7	9	N	6	7	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

10	527	N	436	-0-	-91 B	-0-	422	2	14	9	N	13	14	1			7
11	510	N	404	-0-	-106 B	-0-	381	2	23	9	N	21	24	1			4
12	527	N	251	-0-	-276 B	-0-	226	2	25	9	N	23	21	1			6
01	434	N	227	-0-	-207 B	-0-	201	2	26	9	N	24	25	1			5
02	364	N	187	-0-	-177 B	-0-	173	2	14	9	N	13	16	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	331	2	22	9	N	20	15	1			7

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

10	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	164	2	6	9	N	5	4	1			3
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	199	2	12	9	N	11	12	1			2
12	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	2			N	-0-	2	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	161	2	10	9	N	9	6	1			3

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

10	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	102	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	147	2	6	9	N	5	4	1			1
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	3	4	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	81	2	3	9	N	3	2	1			1

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	312	-0-	312	B	1885	312	2		N	-0-			-0-
*11	14B DENY	314	-0-	314	B	2199	314	2		N	-0-			-0-
*12	14B DENY	310	-0-	310	B	2509	310	2		N	-0-			-0-
*01	796	322	-0-	-474	B	2035	322	2		N	-0-			-0-
*02	2317 N	282	-0-	-2035	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	524	-0-	-127	B	-0-	524	2		N	-0-			2
11	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2		N	-0-			2
12	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-			2
01	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-			2
02	504 N	130	-0-	-374	B	-0-	130	2		N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2		N	-0-			2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	343	-0-	-60	B	-0-	343	2		N	-0-			1
11	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-			1
12	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-			1
01	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-			1
02	336 N	116	-0-	-220	B	-0-	116	2		N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2		N	-0-			1
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			1
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			1
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			1
02	224 N	68	-0-	-156 B	-0-	68	2		N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

10	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2		N	-0-			1
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			1
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			1
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			1
02	308 N	100	-0-	-208 B	-0-	100	2		N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

10	589 N	452	-0-	-137 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12	318 N	129	-0-	-189 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	3100 N	63156	-0-	60056 B	60056	63156	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

10	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
12	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	196	N	79	-0-	-117 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	478	N	375	-0-	-103 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	593	-0-	-58 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	651	N	348	-0-	-303 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	589	N	280	-0-	-309 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	476	N	325	-0-	-151 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	388	-0-	-116 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
02	308 N	261	-0-	-47 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	64	-0-	-48 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
01	994 N	-0-	-0-	-994 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
12	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
01	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
02	476 N	429	-0-	-47 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

10	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	956	-0-	-98 B	-0-	956 2		N	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2		N	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2		N	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	953	-0-	-132 B	-0-	953 2		N	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2		N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

10	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2		N	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2		N	-0-			-0-
02	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 2		N	-0-			-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
01	186 N	88	-0-	-98	B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
02	168 N	8	-0-	-160	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	74	-0-	-81	B	-0-	74	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
02	168 N	82	-0-	-86	B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
12	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
01	651 N	528	-0-	-123 B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	616 N	216	-0-	-400 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2		N	-0-			-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	112 N	25	-0-	-87 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

10	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
02	588 N	320	-0-	-268 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

10	620 N	552	-0-	-68 B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02	291 N	284	-0-	-7 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	347	-0-	-87 B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
12	440 N	425	-0-	-15 B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	336	-0-	-98 B	-0-	336	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
02	308 N	286	-0-	-22 B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3315	603	-0-	-2712 B	-6206	603	2	N	-0-			-0-
11	0 N	408	-0-	408 B	-5798	408	2	N	-0-			-0-
12	713 N	1695	-0-	982 B	-4816	1695	2	N	-0-			-0-
01	589 N	1266	-0-	677 B	-4139	1266	2	N	-0-			-0-
02	392 N	310	-0-	-82 B	-4139	310	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3505 CANCELLED UNDERAGE -> -634												
03	1705 #	596	-0-	-1109 B	-4614	596	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
12	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
01	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
11	270 N	118	-0-	-152 B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
12	372 N	208	-0-	-164 B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
01	279 N	127	-0-	-152 B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	45	1	192	2	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	44	1	186	2	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	73	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217	N	74	-0-	-143 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	196	N	69	-0-	-127 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

10	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	165	-0-	165 B	165	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 165																	
03	14B2	EXT	413	-0-	413 B	578	413	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	48	1	97	2	N	3	2	1			1
							3	9									
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	38	1	69	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	53	1	62	2	N	7	6	1			1
							8	9									
01	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	61	1	64	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	112	N	57	-0-	-55 B	-0-	22	1	33	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	155 N	33	-0-	-122 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	93	-0-	-57 B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	1343	-0-	1343 B	1343	1343	3		N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
12	589 N	414	-0-	-175 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
01	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	419 N	362	-0-	-57 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

10	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
11	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
12	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
02	616 N	268	-0-	-348 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

10	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	484	-0-	-105 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	504	N	269	-0-	-235 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1473	2	40	9	N	36	38	1			10
11	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1433	2	95	9	N	86	85	1			11
12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1395	2	75	9	N	68	69	1			10
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	491	2	61	9	N	55	49	1			16
02	328	N	276	-0-	-52 B	-0-	197	2	79	9	N	72	86	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	555	2	20	9	N	18	12	1			8

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2	N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-			-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

10	14B2 EXT		462	-0-	462 B	1842	462	3	N	-0-			-0-
11	14B DENY		447	-0-	447 B	2289	447	3	N	-0-			-0-
12	14B DENY		456	-0-	456 B	2745	456	3	N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	2745			N	-0-			-0-
02	14B DENY		204	-0-	204 B	2949	204	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2949													
*03		559 N	705	-0-	146 B	3095	705	3	N	-0-			-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-			1
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-			1
12	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			1
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			1
02	196	N	83	-0-	-113 B	-0-	83	2	N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2	N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

10	744	N	708	-0-	-36 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

10	1705	N	1516	-0-	-189 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	956	N	804	-0-	-152 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

10	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	N	199	-0-	-165 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

10	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	504	N	230	-0-	-274 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	389	-0-	-169 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
11	742 N	712	-0-	-30 B	-0-	712	2	N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2	N	-0-			-0-
02	672 N	391	-0-	-281 B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

10	899 N	809	-0-	-90 B	-0-	809	2	N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2	N	-0-			-0-
12	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	852	2	N	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2	N	-0-			-0-
02	784 N	473	-0-	-311 B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

10	465 N	361	-0-	-104 B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
12	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2	N	-0-			-0-
02	224 N	171	-0-	-53 B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

10	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

10	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2	N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
12	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
01	310 N	196	-0-	-114 B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
02	252 N	107	-0-	-145 B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
02	224 N	125	-0-	-99 B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

10	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2	N	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2	N	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2	N	-0-			-0-
02	616 N	477	-0-	-139 B	-0-	477	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	831	-0-	-99 B	-0-	831	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
12	527 N	379	-0-	-148 B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
01	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
02	476 N	319	-0-	-157 B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	183	-0-	-189 B	-0-	183	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2	N	-0-			-0-
01	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2	N	-0-			-0-
02	476 N	303	-0-	-173 B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

10	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2	N	-0-			-0-
12	837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759	2	N	-0-			-0-
01	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2	N	-0-			-0-
02	792 N	442	-0-	-350 B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2	N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	856 R	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
12	961 N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
01	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
02	700 N	467	-0-	-233 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

10	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
02	448 N	238	-0-	-210 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	280 N	176	-0-	-104 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	308 N	207	-0-	-101 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	371	-0-	-94 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	778	-0-	-121 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
12	868 N	836	-0-	-32 B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
02	756 N	357	-0-	-399 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	224 N	114	-0-	-110 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	425	-0-	-9	B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	308 N	208	-0-	-100	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	217 N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	315	-0-	-57	B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	308 N	177	-0-	-131	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	276	-0-	-127	B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	390 N	305	-0-	-85	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
02	280 N	150	-0-	-130	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	661	-0-	-145 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

10	806 N	683	-0-	-123 B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
12	806 N	761	-0-	-45 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2		N	-0-			-0-
02	588 N	326	-0-	-262 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

10	527 N	448	-0-	-79 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
11	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
02	420 N	211	-0-	-209 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

10	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
02	448 N	202	-0-	-246 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

10	1364 N	1223	-0-	-141 B	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
02	877 N	578	-0-	-299 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

10	589 N	418	-0-	-171 B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
02	448 N	285	-0-	-163 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	454	-0-	-104 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	488	-0-	-101 B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-			-0-
12	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
02	336 N	249	-0-	-87 B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

10	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2	N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
02	448 N	208	-0-	-240 B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

10	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2	N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2	N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2	N	-0-			-0-
02	644 N	294	-0-	-350 B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

10	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02	196 N	85	-0-	-111 B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	84 N	49	-0-	-35 B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
02	420 N	204	-0-	-216 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	188	-0-	-463 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2		N	-0-			-0-
02	799 N	520	-0-	-279 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	224 N	140	-0-	-84 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
02	838 N	615	-0-	-223 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	447	-0-	-359 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	728 N	305	-0-	-423 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	331	-0-	-475 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	448	-0-	-110 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
01	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
02	476 N	381	-0-	-95 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

10	558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
02	364 N	229	-0-	-135 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

10	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	196 N	96	-0-	-100 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

10	713 N	603	-0-	-110 B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
11	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
02	532 N	331	-0-	-201 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	84 N	38	-0-	-46 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 N	72	-0-	-114 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	616 N	320	-0-	-296 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 N	818	-0-	-143 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	792 N	403	-0-	-389 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 N	578	-0-	-166 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	744 N	602	-0-	-142 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	57	-0-	-532 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196 N	90	-0-	-106 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

10	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	392 N	161	-0-	-231 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

10	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
12	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
02	756 N	381	-0-	-375 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	554	-0-	-283 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

10	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02	308 N	157	-0-	-151 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

10	589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
11	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	420 N	280	-0-	-140 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	84 N	49	-0-	-35 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112 N	62	-0-	-50 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	196 N	93	-0-	-103 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

10	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
12	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2		N	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-			-0-
02	812 N	596	-0-	-216 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

10	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-
12	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

10	496	N	314	-0-	-182 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	480	N	361	-0-	-119 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	336	N	194	-0-	-142 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

10	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02	364	N	229	-0-	-135 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

10	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	364	N	209	-0-	-155 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	773	N	718	-0-	-55 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	448	N	235	-0-	-213 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	321	-0-	-144 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	448	N	268	-0-	-180 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-			-0-
12	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
02	420 N	246	-0-	-174 B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

10	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
02	336 N	171	-0-	-165 B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

10	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2	N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-			-0-
02	420 N	214	-0-	-206 B	-0-	214	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

10	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-			-0-
02	252 N	166	-0-	-86 B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	574	-0-	-77 B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
11	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
12	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
02	588 N	392	-0-	-196 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

10	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
01	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
02	756 N	479	-0-	-277 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

10	434 N	322	-0-	-112 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	372 N	236	-0-	-136 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
01	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

10	1488 N	1284	-0-	-204 B	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1367	-0-	-90 B	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
02	910 N	729	-0-	-181 B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	5	-0-	5 B	10	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6 B	16	6	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6 B	22	6	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22																
*03	22 N	-0-	-0-	-22 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1			1
11	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	102	2	1	9	N	1	1	1			1
12	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			1
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	115	2	2	9	N	2	2	1			1
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	75	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	81	2	2	9	N	2	2	1			1

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	504 N	312	-0-	-192 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	504 N	338	-0-	-166 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	168 N	81	-0-	-87 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02	392 N	244	-0-	-148 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

10	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11	762 N	756	-0-	-6 B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
12	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
01	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
02	700 N	449	-0-	-251 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	161	2	1	9	N	1	1	1			1
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	197	2	1	9	N	1	1	1			1
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	280	2	6	9	N	5	4	1			2
01	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	259	2	4	9	N	4	4	1			2
02	196	N	161	-0-	-35 B	-0-	159	2	2	9	N	2	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	311	2	8	9	N	7	6	1			2

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	642	-0-	-71 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	651	N	543	-0-	-108 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	644	N	81	-0-	-563 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	327	-0-	-355 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	434	N	284	-0-	-150 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	336	N	188	-0-	-148 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	225	2	4	9	N	4	3	1			1
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	189	2	3	9	N	3	3	1			1
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1			1
02	224	N	98	-0-	-126 B	-0-	96	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	160	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

10	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
01	988	N	-0-	-0-	-988	B	-0-					N	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054	N	1044	-0-	-10	B	-0-	1044	2			N	-0-			-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

10	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-			-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2			N	-0-			-0-
01	878	N	-0-	-0-	-878	B	-0-					N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961	N	904	-0-	-57	B	-0-	904	2			N	-0-			-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

10	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
01	1338	N	-0-	-0-	-1338	B	-0-					N	-0-			-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2511	N	2418	-0-	-93	B	-0-	2418	2			N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

10	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	7	6	1		3
11	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	920	2	9	9	N	8	6	1		5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	16	16	1		5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	14	15	1		4
02	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1179	2	23	9	N	21	19	1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1068	2	24	9	N	22	24	1		4

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					212
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					212
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					212
01	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					212
02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					212

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	185	-0-	-95 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
11	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3	N	-0-			-0-
12	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3	N	-0-			-0-
01	496 N	323	-0-	-173 B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3	N	-0-			-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
02	448 N	377	-0-	-71 B	-0-	377	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

10	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
12	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
01	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
02	916 N	818	-0-	-98 B	-0-	818	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1510	-0-	-40 B	-0-	1510	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2	N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
02	392 N	278	-0-	-114 B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-			-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

10	899 N	789	-0-	-110 B	-0-	789	2	N	-0-			-0-
11	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2	N	-0-			-0-
12	899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879	2	N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2	N	-0-			-0-
02	786 N	449	-0-	-337 B	-0-	449	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1167	-0-	-135 B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
01	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
02	871 N	520	-0-	-351 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	504 N	271	-0-	-233 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

10	3731	761	-0-	-2970 B	-7926	761	2		N	-0-			-0-
11	1295	653	-0-	-642 B	-8568	653	2		N	-0-			-0-
12	961 N	759	-0-	-202 B	-8568	759	2		N	-0-			-0-
01	775 N	766	-0-	-9 B	-8568	766	2		N	-0-			-0-
02	616 N	256	-0-	-360 B	-8568	256	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4587 CANCELLED UNDERAGE -> -3981													
03	744 N	914	-0-	170 B	-4417	914	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1227	-0-	-168 B	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
02	884 N	874	-0-	-10 B	-0-	874	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
12	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2	N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2	N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2	N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
02	560 N	503	-0-	-57 B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2	N	-0-			-0-
12	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2	N	-0-			-0-
02	448 N	346	-0-	-102 B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1024	-0-	-185 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	864	N	744	-0-	-120 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	612	-0-	-70 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	620	N	534	-0-	-86 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	392	N	151	-0-	-241 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	412	-0-	-208 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	817	-0-	-82 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	786	N	565	-0-	-221 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	556	-0-	-95 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
11	600 N	487	-0-	-113 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
02	448 N	258	-0-	-190 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

10	806 N	714	-0-	-92 B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
11	755 N	753	-0-	-2 B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
12	806 N	744	-0-	-62 B	-0-	744 2		N	-0-			-0-
01	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
02	700 N	318	-0-	-382 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

10	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
11	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2		N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
02	504 N	349	-0-	-155 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	316 2	3 9	N	3	2 1		2
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	482 2	8 9	N	7	7 1		2
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	375 2	8 9	N	7	6 1		3
01	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	328 2	7 9	N	6	6 1		3
02	448 N	249	-0-	-199 B	-0-	245 2	4 9	N	4	4 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	627 2	8 9	N	7	7 1		3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1015	-0-	-163 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	838	N	517	-0-	-321 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	1035	-0-	1035 B	4409	1035	2			N	-0-					-0-
11	0	N	1149	-0-	1149 B	5558	1149	2			N	-0-					-0-
12	0	N	1169	-0-	1169 B	6727	1169	2			N	-0-					-0-
01	0		1123	-0-	1123 B	7850	1123	2			N	-0-					-0-
02	691		540	-0-	-151 B	7699	540	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7699																	
*03	3100	N	1313	-0-	-1787 B	5912	1313	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	934	2	7	9	N	6	6	1			2
11	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	514	2	7	9	N	6	4	1			4
12	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	966	2	22	9	N	20	18	1			6
01	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	295	2	3	9	N	3	8	1			1
02	308	N	145	-0-	-163 B	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	380	2	9	9	N	8	7	1			2

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	44	1	686	2	N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	44	1	674	2	N	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	44	1	680	2	N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	44	1	674	2	N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31 B	-0-	51	1	590	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	44	1	717	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	559	-0-	-123 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	651	N	587	-0-	-64 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	504	N	235	-0-	-269 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1241	-0-	-92 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	893	N	857	-0-	-36 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	812	N	720	-0-	-92 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	696	-0-	-110 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	749	N	708	-0-	-41 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	672	N	318	-0-	-354 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	181	2	1	9	N	1	1	1			1
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	231	2	3	9	N	3	3	1			1
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	180	2	3	9	N	3	3	1			1
01	186	N	20	-0-	-166 B	-0-	19	2	1	9	N	1	1	1			1
02	224	N	17	-0-	-207 B	-0-	17	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1			1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			1
11	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	114	2	2	9	N	2	2	1			1
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	154	2	3	9	N	3	2	1			2
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1			2
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	122	2	2	9	N	2	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	317	2	3	9	N	3	3	1			2

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	290	2	2	9	N	2	2	1			2
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	335	2	6	9	N	5	5	1			2
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	356	2	7	9	N	6	5	1			3
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	317	2	6	9	N	5	5	1			3
02	308	N	229	-0-	-79 B	-0-	225	2	4	9	N	4	4	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	487	2	6	9	N	5	5	1			3

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1			1
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			1
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	187	2	4	9	N	4	3	1			2
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	189	2	2	9	N	2	3	1			1
02	196	N	135	-0-	-61 B	-0-	132	2	3	9	N	3	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	307	2	3	9	N	3	3	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	280	N	194	-0-	-86 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	845	N	588	-0-	-257 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	392	N	207	-0-	-185 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1			1
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	182	2	3	9	N	3	3	1			1
12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	183	2	4	9	N	4	3	1			2
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	145	2	3	9	N	3	3	1			2
02	168	N	109	-0-	-59 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	243	2	3	9	N	3	3	1			2

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	121	-0-	121 B	-755	120	2	1	9	N	1	1	1			1
11	210	N	128	-0-	-82 B	-755	126	2	2	9	N	2	2	1			1
12	124	N	139	-0-	15 B	-740	136	2	3	9	N	3	2	1			2
01	124	N	82	-0-	-42 B	-740	81	2	1	9	N	1	2	1			1
02	112	N	23	-0-	-89 B	-740	23	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -740																	
*03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	616	2	7	9	N	6	5	1			2

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	554	-0-	-66 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560	N	291	-0-	-269 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	385	-0-	-328 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
11	540 N	232	-0-	-308 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
02	252 N	141	-0-	-111 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

10	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
11	360 N	147	-0-	-213 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
12	372 N	101	-0-	-271 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	248 N	72	-0-	-176 B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02	140 N	26	-0-	-114 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

10	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02	308 N	125	-0-	-183 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			1
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1			1
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	163	2	3	9	N	3	2	1			2
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	155	2	2	9	N	2	3	1			1
02	140	N	106	-0-	-34 B	-0-	104	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	221	2	3	9	N	3	2	1			2

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

10	1550	N	1376	-0-	-174 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	923	N	898	-0-	-25 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

10	0	N	212	-0-	212 B	-552	210	2	2	9	N	2	2	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-552					N	-0-	1	1			3
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-552					N	-0-					3
01	217	N	322	-0-	105 B	-447	319	2	3	9	N	3					6
02	218	N	665	-0-	447 B	-0-	652	2	13	9	N	12	11	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1325	2	17	9	N	15	15	1			7

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	283	2	2	9	N	2	2	1			2
11	390	N	261	-0-	-129 B	-0-	258	2	3	9	N	3	3	1			2
12	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	293	2	6	9	N	5	4	1			3
01	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	209	2	4	9	N	4	4	1			3
02	252	N	201	-0-	-51 B	-0-	198	2	3	9	N	3	3	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	521	2	6	9	N	5	5	1			3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1159	-0-	-143 B	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
02	871 N	669	-0-	-202 B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

10	1457 N	1150	-0-	-307 B	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1197	-0-	-43 B	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
02	897 N	569	-0-	-328 B	-0-	569 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	979	-0-	-230 B	-0-	979 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

10	1395 N	1223	-0-	-172 B	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
02	903 N	740	-0-	-163 B	-0-	740 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
12	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
02	196 N	162	-0-	-34 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

10	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
12	713 N	586	-0-	-127 B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
01	589 N	456	-0-	-133 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
02	448 N	338	-0-	-110 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

10	465 N	368	-0-	-97 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
11	420 N	277	-0-	-143 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2	N	-0-			-0-
11	510 N	277	-0-	-233 B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
01	496 N	191	-0-	-305 B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

10	1736 N	1535	-0-	-201 B	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
01	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
02	969 N	965	-0-	-4 B	-0-	965	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

10	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513	2	N	-0-			-0-
11	570 N	522	-0-	-48 B	-0-	522	2	N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2	N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2	N	-0-			-0-
02	476 N	295	-0-	-181 B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

10	1209 N	1057	-0-	-152 B	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
02	851 N	559	-0-	-292 B	-0-	559	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

10	1705 N	1527	-0-	-178 B	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
02	962 N	946	-0-	-16 B	-0-	946	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

10	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580	2	N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
12	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
01	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
02	588 N	296	-0-	-292 B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
11	150 N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8213 R	2564	-0-	-5649 B	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
11	1123	2335	-0-	1212 B	1212	2335	2	N	-0-			-0-
12	1876	2874	-0-	998 B	2210	2874	2	N	-0-			-0-
01	1330	2842	-0-	1512 B	3722	2842	2	N	-0-			-0-
02	1132	1650	-0-	518 B	4240	1650	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4240												
*03	6460	3166	-0-	-3294 B	946	3166	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478	2	N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2	N	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-			-0-
02	504 N	274	-0-	-230 B	-0-	274	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2	N	-0-			-0-
12	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628	2	N	-0-			-0-
01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	2	N	-0-			-0-
02	532 N	275	-0-	-257 B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
12	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164	2	N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	347	-0-	-87 B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
11	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
12	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
02	364 N	204	-0-	-160 B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555	2	N	-0-			-0-
11	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2	N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
02	560 N	355	-0-	-205 B	-0-	355	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2	N	-0-			-0-
02	336 N	217	-0-	-119 B	-0-	217	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1167	-0-	-135 B	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
02	877 N	685	-0-	-192 B	-0-	685	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55 B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2	N	-0-			-0-
12	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
02	364 N	224	-0-	-140 B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2	N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2	N	-0-			-0-
02	448 N	266	-0-	-182 B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	364 N	115	-0-	-249 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

10	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280 N	135	-0-	-145 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

10	496 N	399	-0-	-97 B	-0-	399	2			N	-0-					1
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					1
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					1
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					1
02	364 N	326	-0-	-38 B	-0-	326	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

10	558 N	451	-0-	-107 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	527 N	446	-0-	-81 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	504 N	263	-0-	-241 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1			1
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	150	2	2	9	N	2	2	1			1
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	157	2	3	9	N	3	2	1			2
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	133	2	1	9	N	1	2	1			1
02	140 N	100	-0-	-40 B	-0-	98	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	232	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7023 R	2018	-0-	-5005 B	-0-	2010	2	8	9	N	7	8	1			4
11	631	1996	-0-	1365 B	1365	1979	2	17	9	N	15	16	1			3
12	1287	14	-0-	-1273 B	92	13	2	1	9	N	1	3	1			1
01	357 N	265	-0-	-92 B	-0-	245	2	20	9	N	18	14	1			5
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	218	2	25	9	N	23	22	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	225	2	14	9	N	13	14	1			5

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

10	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	201	2	7	9	N	6	7	1			3
11	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	180	2	11	9	N	10	11	1			2
12	248 N	118	-0-	-130 B	-0-	106	2	12	9	N	11	10	1			3
01	217 N	112	-0-	-105 B	-0-	100	2	12	9	N	11	12	1			2
02	168 N	97	-0-	-71 B	-0-	89	2	8	9	N	7	8	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	169	2	12	9	N	11	8	1			4

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

10	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	0 N	1211	-0-	1211 B	1211	1211	2			N	-0-					-0-
01	0 N	1191	-0-	1191 B	2402	1191	2			N	-0-					-0-
02	0 N	589	-0-	589 B	2991	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2991																
*03	4324 N	1333	-0-	-2991 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	197	2	1	9	N	1	1	1			1
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	224	2	4	9	N	4	3	1			2
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	238	2	4	9	N	4	4	1			2
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	217	2	4	9	N	4	4	1			2
02	224 N	170	-0-	-54 B	-0-	167	2	3	9	N	3	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	365	2	4	9	N	4	4	1			2

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

10	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224 N	135	-0-	-89 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

10	1054 N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	818 N	534	-0-	-284 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	792	-0-	-107 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	756	N	478	-0-	-278 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1499	-0-	-237 B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	956	N	500	-0-	-456 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	792	N	562	-0-	-230 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1208	-0-	-187 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1251	-0-	-113 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	884	N	670	-0-	-214 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

10	1116	N	1046	-0-	-70 B	-0-	1046	2			N	-0-					3
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					3
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					3
01	1016	N	-0-	-0-	-1016 B	-0-					N	-0-					3
02	852	N	485	-0-	-367 B	-0-	485	2			N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

10	1581	N	1420	-0-	-161 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	943	N	845	-0-	-98 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

10	434	N	348	-0-	-86 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	364	N	171	-0-	-193 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1116	-0-	-155 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	864	N	538	-0-	-326 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

10	2015	N	1767	-0-	-248 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1021	N	863	-0-	-158 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

10	372	N	287	-0-	-85 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

10	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

10	1271	N	1102	-0-	-169 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	858	N	431	-0-	-427 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
11	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2	N	-0-			-0-
12	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2	N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
02	644 N	342	-0-	-302 B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

10	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
02	336 N	136	-0-	-200 B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1690 N	495	-0-	-1195	B	-0-	495	2	N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2	N	-0-			-0-
12	558 N	497	-0-	-61	B	-0-	497	2	N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
02	504 N	243	-0-	-261	B	-0-	243	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	1000	-0-	-54	B	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1106	-0-	-41	B	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
02	832 N	622	-0-	-210	B	-0-	622	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	689	-0-	-24	B	-0-	689	2	N	-0-			-0-
11	690 N	650	-0-	-40	B	-0-	650	2	N	-0-			-0-
12	713 N	671	-0-	-42	B	-0-	671	2	N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
02	616 N	268	-0-	-348	B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2	N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2	N	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2	N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2	N	-0-			-0-
02	504 N	366	-0-	-138	B	-0-	366	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2	N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

10	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	504 N	254	-0-	-250 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	438	2	8	9	N	7	5	1			2
12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	391	2	8	9	N	7	6	1			3
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	323	2	4	9	N	4	5	1			2
02	364 N	172	-0-	-192 B	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	334	2	9	9	N	8	7	1			3

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	590	2	6	9	N	5	3	1			4
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	598	2	9	9	N	8	7	1			5
12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	500	2	10	9	N	9	8	1			6
01	558 N	451	-0-	-107 B	-0-	444	2	7	9	N	6	7	1			5
02	504 N	411	-0-	-93 B	-0-	403	2	8	9	N	7	7	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	496	2	12	9	N	11	10	1			6

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

10	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	639	-0-	-477 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	776	-0-	-123 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	756	N	422	-0-	-334 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	2	1	1			1
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			1
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	69					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11	-0-	11 B	80	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	70	-0-	70 B	150	70	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	17	-0-	17 B	167	17	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	17	-0-	17 B	184	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 184																	
*03	315	R	131	-0-	-184 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	12	-0-	-1352 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	867	N	-0-	-0-	-867 B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	68	-0-	-56	B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53 2		N	-0-			-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	277 2	3 9	N	3	1 1		3
11	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	228 2	2 9	N	2	3 1		2
12	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	416 2	8 9	N	7	6 1		3
01	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	336 2	7 9	N	6	6 1		3
02	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	341 2	6 9	N	5	5 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	239	-0-	-102	B	-0-	232 2	7 9	N	6	6 1		3

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	543	-0-	543	B	8079	543 2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	439	-0-	439	B	8518	439 2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	8518			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	8518			N	-0-			-0-
02	14B DENY	437	-0-	437	B	8955	437 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8955													
*03	5725	608	-0-	-5117	B	3838	608 2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1038	-0-	-202 B	-0-	1030	2	8	9	N	7	6	1			9
11	854 N	843	-0-	-11 B	-0-	831	2	12	9	N	11	10	1			10
12	1116 N	993	-0-	-123 B	-0-	972	2	21	9	N	19	16	1			13
01	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	962	2	22	9	N	20	20	1			13
02	784 N	715	-0-	-69 B	-0-	701	2	14	9	N	13	15	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	992 N	805	-0-	-187 B	-0-	785	2	20	9	N	18	16	1			13

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	150	2	2	9	N	2	1	1			1
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	158	2	2	9	N	2	2	1			1
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	213	2	6	9	N	5	4	1			2
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	1	1			1
02	140 N	6	-0-	-134 B	-0-	6	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					1

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	532 N	377	-0-	-155 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2		N	-0-			-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-			-0-
02	818 N	456	-0-	-362 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	863	-0-	-160 B	-0-	863	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
11	660 N	591	-0-	-69 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
12	682 N	555	-0-	-127 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
01	651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
02	560 N	284	-0-	-276 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
02	532 N	337	-0-	-195 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	515	-0-	-229 B	-0-	503	2	12	9	N	11	11	1			4
11	447	N	383	-0-	-64 B	-0-	368	2	15	9	N	14	11	1			7
12	744	N	634	-0-	-110 B	-0-	624	2	10	9	N	9	13	1			3
01	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	505	2	8	9	N	7	7	1			3
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	469	2	9	9	N	8	9	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	681	2	17	9	N	15	14	1			3

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

10	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	923	N	864	-0-	-59 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1547	-0-	-34 B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

10	372	N	255	-0-	-117 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	330	N	253	-0-	-77 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

10	713	N	615	-0-	-98 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	690	N	566	-0-	-124 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	532	N	279	-0-	-253 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

10	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	527	N	424	-0-	-103 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1500	-0-	-174 B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	943	N	581	-0-	-362 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	750	N	550	-0-	-200 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	992	N	879	-0-	-113 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	567	-0-	-115 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	588	N	351	-0-	-237 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	562	-0-	-89 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	390	N	309	-0-	-81 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	461	2	4	9	N	4	3	1			2
11	300	N	222	-0-	-78 B	-0-	218	2	4	9	N	4	5	1			1
12	310	N	129	-0-	-181 B	-0-	126	2	3	9	N	3	3	1			1
01	310	N	108	-0-	-202 B	-0-	107	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	196	N	102	-0-	-94 B	-0-	100	2	2	9	N	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	240	2	3	9	N	3	3	1			1

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	334	2	2	9	N	2	2	1			2
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	355	2	8	9	N	7	6	1			3
12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	360	2	8	9	N	7	6	1			4
01	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	296	2	4	9	N	4	5	1			3
02	336	N	248	-0-	-88 B	-0-	242	2	6	9	N	5	4	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	534	2	6	9	N	5	6	1			3

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	680	-0-	-126 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	588	N	363	-0-	-225 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	976	-0-	-140 B	-0-	976	2	N	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2	N	-0-			-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
02	838 N	628	-0-	-210 B	-0-	628	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
11	782 N	767	-0-	-15 B	-0-	767	2	N	-0-			-0-
12	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2	N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2	N	-0-			-0-
02	728 N	521	-0-	-207 B	-0-	521	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2	N	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2	N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2	N	-0-			-0-
02	560 N	489	-0-	-71 B	-0-	489	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
11	750 N	748	-0-	-2 B	-0-	748 2		N	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
02	700 N	461	-0-	-239 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

10	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
11	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
02	476 N	295	-0-	-181 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02	252 N	157	-0-	-95 B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
11	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
12	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
02	392 N	233	-0-	-159 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	9	-0-	-425 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
11	755 N	663	-0-	-92 B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
12	806 N	555	-0-	-251 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
01	775 N	508	-0-	-267 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02	616 N	525	-0-	-91 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
11	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
12	341 N	190	-0-	-151 B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
01	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
01	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
02	476 N	267	-0-	-209 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

10	1023 N	770	-0-	-253 B	-0-	770	2	N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2	N	-0-			-0-
12	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2	N	-0-			-0-
01	775 N	599	-0-	-176 B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
02	825 N	586	-0-	-239 B	-0-	586	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

10	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
02	280 N	145	-0-	-135 B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

10	1674 N	1370	-0-	-304 B	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
11	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1474	-0-	-107 B	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
02	1028 N	766	-0-	-262 B	-0-	766	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	862	-0-	-130 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	961	N	895	-0-	-66 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	840	N	423	-0-	-417 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	690	-0-	-705	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1032	-0-	-348	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	952	N	803	-0-	-149	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	448	N	92	-0-	-356	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

10	806	N	397	-0-	-409	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	780	N	227	-0-	-553	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	806	N	311	-0-	-495	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	93	-0-	-103	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

10	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	644	N	298	-0-	-346	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					357
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					357
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			144
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			144
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			144
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			144
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3		N	-0-			144
*03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3		N	-0-			144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			3
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			3
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			3
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
01	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	414	3		N	-0-			-0-
*03	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	476	N	321	-0-	-155	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					115
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					115
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					115
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					115
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	3			N	-0-					115
*03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

10	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					155
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					155
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					155
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					155
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					155
*03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					206
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					206
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					206
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					206
*03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					20
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					20
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					20
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					20
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					29
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					29
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					99
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					99
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					99
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					99
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					99
*03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					441
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					441
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					441
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					441
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					441
*03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					37
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					37
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					64
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					64
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					64
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					6

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					78
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					78
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					78
01	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	3			N	-0-					78
02	364	N	100	-0-	-264	-0-	100	3			N	-0-					78
*03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					258
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					258
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					258
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					258
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					258
*03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					408
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					408
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					408
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					408
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					408
*03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					10
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					10
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					27
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					27
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					27
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					27
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					27
*03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					298
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					298
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					298
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					298
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					298
*03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					162
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					162
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					162
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					162
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					162
*03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					118
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					118
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					118
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					179
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					179
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					179
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					179
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					179
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					179

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					150
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					150
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					150
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					150
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					150
*03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					28
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					28
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					28
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					149
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	140	N	9	-0-	-131	-0-	9	3			N	-0-					149
*03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					30
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					30
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					30
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					30
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					30
*03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					64
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					64
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					64
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					64
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					64
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					15
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					15
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					15
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					15
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					15
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

10	1240	N	940	-0-	-300	-0-	208	1	732	2	N	-0-				-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	234	1	1073	2	N	-0-				-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	397	1	1615	2	N	-0-				-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	403	1	1650	2	N	-0-				-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	202	1	953	2	N	-0-				-0-
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	384	1	1548	2	N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-				-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-				-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-				-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-				-0-
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

10	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-				-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-				-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-				-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	644	N	405	-0-	-239	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					70
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					70
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					70
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					70
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					70
*03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-					-0-
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2		N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2		N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2		N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-					-0-
12	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2		N	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2		N	-0-					-0-
02	840	N	484	-0-	-356	-0-	484	2		N	-0-					-0-
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	2		N	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2		N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-					-0-
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	140	2		N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					-0-
02	308	N	179	-0-	-129	-0-	179	2		N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

10	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168 N	75	-0-	-93	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280 N	149	-0-	-131	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

10	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	392 N	217	-0-	-175	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-			56
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-			56
12	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-			56
01	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-			56
02	868 N	654	-0-	-214 B	-0-	654	2			N	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-			56

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	69	-0-	-179	-0-	51	1	18	2	N	-0-			82
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	93	1	137	2	N	-0-			82
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	57	1	43	2	N	-0-			82
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	183	1	273	2	N	-0-			82
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	111	1	228	2	N	-0-			82
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	156	1	434	2	N	-0-			82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3838	-0-	-362	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	4001	-0-	-339	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	3792	-0-	-548	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	2804	-0-	-1032	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3006	-0-	-1179	-0-	3006	2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	1838	-0-	-425	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	987	-0-	-777	-0-	987	2		N	-0-			-0-
*03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	3	8	9	N	7					134
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					134
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					134
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1812	2	35	9	N	32	159	1			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	N	4					96
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	508	2	3	9	N	3					98
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					98
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	-0-					99
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-					99
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	N	7					106
							8	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	5					111
							6	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	N	3					114
							3	9									
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	771	2	N	7					121
							8	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

10	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	60	1	1141	2	N	24					95
							26	9									
11	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	60	1	1126	2	N	20					115
							22	9									
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	60	1	1133	2	N	20					135
							22	9									
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	42	1	1408	2	N	20					155
							22	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	2	N	12					167
							13	9									
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1402	2	N	20					187
							22	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1511 2	11 9	N	10			78
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			78
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1576 2		N	-0-			78
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			78
02	1456 N	923	-0-	-533	-0-	923 2		N	-0-			78
*03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1762 2	31 9	N	28			106

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
02	476 N	370	-0-	-106	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

10	12493	X	12371	-0-	-122	-0-	12325	2	46	9	N	42	364	1			358
11	12090	X	11327	-0-	-763	-0-	11277	2	50	9	N	45					403
12	12493	X	10935	-0-	-1558	-0-	10905	2	30	9	N	27					430
01	12493	X	8161	-0-	-4332	-0-	8147	2	14	9	N	13					443
02	11284	X	4757	-0-	-6527	-0-	4743	2	14	9	N	13					456
03	12369	X	5189	-0-	-7180	-0-	5166	2	23	9	N	21	175	1			302

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

10	651	N	494	-0-	-157	-0-	62	1	432	2	N	-0-					37
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	3					40
							3	9									
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	N	2					42
							2	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					42
02	1036	N	505	-0-	-531	-0-	56	1	448	2	N	1					43
							1	9									
03	1178	N	584	-0-	-594	-0-	62	1	522	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290					290
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	198	1			290
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	146	3	97	9	N	88					88
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					5
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					5
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					5
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					5
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	374	3	127	9	N	115					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	N	5					5
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	208	3	28	9	N	25					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					150
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					150
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					150
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1490	3	66	9	N	60					210
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	480	3	13	9	N	12					12
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					12
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	358	3	36	9	N	33					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					79
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					79
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					79
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					79
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					98
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1351	3	178	9	N	162					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					53
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					53
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					53
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	3	8	9	N	7					60
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	806	3	788	9	N	716					776
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					776

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	637	2	637	3	N	-0-					10
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					10
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					10
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					10
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	415	3	66	9	N	60					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					32
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					32
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					32
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					32
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	223	3	32	9	N	29					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	77	-0-	-729	-0-	8	1	69	2	N	-0-			28
11	510	N	250	-0-	-260	-0-	9	1	241	2	N	-0-			28
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	N	-0-			28
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-			28
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	3			31
							3	9							
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	31	1	1556	2	N	4			35
							4	9							

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	-0-			10
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1075	2	N	-0-			10
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	-0-			10
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	31	1	1110	2	N	-0-			10
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	28	1	983	2	N	-0-			10
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	31	1	1081	2	N	-0-			10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

10	806	N	318	-0-	-488	-0-	199	1	119	2	N	-0-			2
11	690	N	451	-0-	-239	-0-	278	1	173	2	N	-0-			2
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	223	1	328	2	N	-0-			2
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	216	1	253	2	N	-0-			2
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	104	1	157	2	N	-0-			2
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	305	1	174	2	N	-0-			2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7144	2	7	9	N	6			6
11	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7304	2	40	9	N	36			42
*12	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-			42
01	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-			42
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			42
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			42

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			85
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			85
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			85
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-			85
02	112 N	9	-0-	-103	-0-	9	2			N	-0-			85
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			85

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			95
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			95
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			95
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			95
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			95
*03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			95

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

10	1705 N	1393	-0-	-312	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	523	-0-	-1547	-0-	523	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	429	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	932	-0-	-649	-0-	932	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	7	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1110	-0-	-66	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

10	2418 N	2237	-0-	-181	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
11	2340 N	2217	-0-	-123	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
01	2232 N	1747	-0-	-485	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
02	2072 N	939	-0-	-1133	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

10	2325 X	1860	-0-	-465	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
11	2250 X	2130	-0-	-120	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
*03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1657	-0-	-163	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

10	1457	X	1082	-0-	-375	-0-	1082	3			N	-0-					37
11	1380	X	980	-0-	-400	-0-	980	3			N	-0-					37
12	1364	X	976	-0-	-388	-0-	976	3			N	-0-					37
01	1333	X	939	-0-	-394	-0-	939	3			N	-0-					37
02	1148	X	708	-0-	-440	-0-	708	3			N	-0-					37
03	1085	X	936	-0-	-149	-0-	936	3			N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	740	-0-	-903	-0-	740	3			N	-0-					200
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1807	3	12	9	N	11					211
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	3	29	9	N	26					237
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					237
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					237
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					37
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					37
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					37
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					37
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	578	2			N	-0-					37
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	N	1					151
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					151
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5					156
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					156
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					161
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3					164
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12	165	1			11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					3
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					3
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2322	3	99	9	N	90					93
*01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2286	3	68	9	N	62					155
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	362	3	150	9	N	136					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					92
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					92
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					92
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	379	3	31	9	N	28					120
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					87
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					87
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					87
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					87
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					628
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					628
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					628
*01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					628
*02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					628
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	798	2	N	5					192
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	917	2	N	9					201
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1112	2	N	11					212
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1031	2	N	9	188	1			33
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	19 2	1 9	577	2	N	2					35
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	897	2	N	5					40

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					62
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6011	2	53	9	N	48					138
*12	6324	X	5878	-0-	-446	-0-	5828	2	50	9	N	45					183
*01	DELQ PR		5853	-0-	5853	5853	5786	2	67	9	N	61	186	1			58
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	141					N	NO RPT					58
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	141					N	NO RPT					58

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-		27
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		27
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-		27
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		27
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-		27
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-		27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			Y	-0-					193
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			Y	-0-	121	7			72
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					72
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	2			Y	-0-					72
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					35
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					35
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					35
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					35

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2345	3	11	9	N	10			83
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	3	8	9	N	7			90
12	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2227	3	14	9	N	13			103
01	2294 N	2099	-0-	-195	-0-	2086	3	13	9	N	12			115
02	2072 N	1399	-0-	-673	-0-	1390	3	9	9	N	8			123
*03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2498	3	17	9	N	15			138

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

10	1426 N	967	-0-	-459	-0-	961	3	6	9	N	5			100
11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1254	3	11	9	N	10			110
12	1395 N	1006	-0-	-389	-0-	996	3	10	9	N	9			119
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11	9	N	10			129
02	1176 N	795	-0-	-381	-0-	789	3	6	9	N	5			134
03	992 N	866	-0-	-126	-0-	859	3	7	9	N	6			140

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

10	1178 N	956	-0-	-222	-0-	956	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
02	952 N	806	-0-	-146	-0-	806	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	80	1	2818	3	N	-0-			10
11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	80	1	2729	3	N	-0-			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	812	N	449	-0-	-363	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					656
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					656
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					656
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					656
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					656
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2288	2	1	9	Y	1					143
11	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	2250	2	10	9	Y	9					152
12	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2304	2	9	9	Y	8	86	1			74
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2298	2	11	9	Y	10	68	1			16
02	2100	N	1299	-0-	-801	-0-	1299	2			Y	-0-					16
*03	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			Y	-0-					16

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	516	-0-	516	B	516	516	2			N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	463	-0-	463	B	979	463	2			N	-0-				-0-
02	14B DENY	217	-0-	217	B	1196	217	2			N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1196					N	NO RPT				-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	357	-0-	357	B	357	357	2			N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	320	-0-	320	B	677	320	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	199	-0-	199	B	876	199	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	876					N	NO RPT				-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28 B	28	28	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	25	-0-	25 B	53	25	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	462	-0-	462 B	515	462	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	515					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	9	9	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	8	-0-	8 B	17	8	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39 B	56	39	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	56					N	NO RPT					-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	276	-0-	276 B	276	276	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	248	-0-	248 B	524	248	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	108	-0-	108 B	632	108	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	632					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	392	-0-	392 B	392	392	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	352	-0-	352 B	744	352	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	188	-0-	188 B	932	188	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	932				N	NO RPT			-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	421	-0-	421 B	421	421	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	378	-0-	378 B	799	378	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	288	-0-	288 B	1087	288	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1087				N	NO RPT			-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1236	-0-	1236	B	1236	1236	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	1109	-0-	1109	B	2345	1109	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	688	-0-	688	B	3033	688	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3033				N	NO RPT			-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	458	-0-	458	B	458	458	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	410	-0-	410	B	868	410	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	230	-0-	230	B	1098	230	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1098				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	726	-0-	726	B	726	726	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	651	-0-	651	B	1377	651	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	348	-0-	348	B	1725	348	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1725				N	NO RPT			-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	123	-0-	123	B	123	123	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	111	-0-	111	B	234	111	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	100	-0-	100	B	334	100	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	334				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	467	-0-	467	B	467	467	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	419	-0-	419	B	886	419	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	283	-0-	283	B	1169	283	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1169				N	NO RPT			-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	181	-0-	181	B	181	181	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	162	-0-	162	B	343	162	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60	B	403	60	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	403				N	NO RPT			-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	214	-0-	214	B	214	214	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	192	-0-	192	B	406	192	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	282	-0-	282	B	688	282	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	688				N	NO RPT			-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	706	-0-	706	B	706	706	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	634	-0-	634	B	1340	634	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	413	-0-	413	B	1753	413	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1753				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	356	-0-	356 B	356	356	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	320	-0-	320 B	676	320	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	140	-0-	140 B	816	140	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	816				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIG PETROLEUM, LLC 711525

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2370 X	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	2539 X	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2096 X	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1893 X	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	1426 X	1133	-0-	-293 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT					94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

10	2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					52
11	2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					52
12	2883 #	2766	-0-	-117	-0-	2495	3	271	9	N	246					298
*01	2945 #	2514	-0-	-431	-0-	2514	3			N	-0-					298
02	2660 #	1031	-0-	-1629	-0-	1031	3			N	-0-					298
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

10	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1882	3	2	9	N	2			66
11	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1836	3	2	9	N	2			68
12	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1871	3	2	9	N	2			70
01	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	1840	3	2	9	N	2			72
*02	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1318	3	2	9	N	2			74
*03	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2			76

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			72
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-			72
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			72
*01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1991	3	48	9	N	44			116
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	17	1	34	2	N	-0-					-0-
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					56

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

10	1333	#	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			N	-0-					20
11	1260	#	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					19
*12	1240	#	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					19
01	1395	#	1204	-0-	-191	-0-	1204	2			N	-0-					19
02	1260	#	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					19
03	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					19

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

10	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					7
11	750	#	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					7
*12	775	#	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					7
01	806	#	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					7
02	728	#	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					7
03	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					7

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	#	1778	-0-	-20	-0-	1777	2	1	9	N	1					56
11	1740	#	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					56
*12	1798	#	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-					56
01	1860	#	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					56
02	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					56
03	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					56

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

10	775	#	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					42
11	750	#	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					42
*12	775	#	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					42
01	775	#	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					42
02	672	#	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					42
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					42

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

10	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

10	403	#	393	-0-	-10	-0-	360	2	33	9	N	30					100
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	365	2	35	9	N	32					132
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					132
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					132
02	364	#	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					132
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					132

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 #	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					94
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					94
12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					94
01	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					94
02	392 #	204	-0-	-188	-0-	193	2	11	9	N	10					104
03	434 #	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					180
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	52	7			128
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	120	1			8
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					99
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					99
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					99
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					99
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	48	3	23	9	N	21					120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1527	3	83	9	N	75					151
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1446	2	94	9	N	85					236
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1449	2	81	9	N	74	184	1			126
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1394	2	107	9	N	97					223
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	836	2	36	9	N	33	80	1			81
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	854	2	102	9	N	93					172
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	901	2	47	9	N	43					215
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1049	2	88	9	N	80	112	1			183
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

10	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

10	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1540	2			N	-0-					102
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-	13	7			89
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					89
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					89
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					89
03	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	1729	2			N	-0-					89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

10	4154 X	3879	-0-	-275	-0-	3853	2	26	9	N	24					93
11	4020 X	3713	-0-	-307	-0-	3693	2	20	9	N	18					111
*12	4092 X	3707	-0-	-385	-0-	3679	2	28	9	N	25					136
01	4030 X	3420	-0-	-610	-0-	3399	2	21	9	N	19					155
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					155
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					155

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					32
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	6269	2			N	-0-					86
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					86
12	6417	X	6146	-0-	-271	-0-	6146	2			N	-0-					86
01	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-					86
02	5796	X	5500	-0-	-296	-0-	5500	2			N	-0-					86
03	6262	X	5664	-0-	-598	-0-	5664	2			N	-0-					86

REMNANT ENERGY, INC. 701555
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1365	2	47	9	N	43	367	1			144
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					144
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					144
01	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	1102	2	31	9	N	28					172
02	1204	N	477	-0-	-727	-0-	447	2	30	9	N	27					199
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					199

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	625	-0-	-181	-0-	62	1	563	2	N	-0-					121
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	2	N	-0-					121
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	62	1	729	2	N	-0-					121
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	N	-0-					121
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	56	1	652	2	N	-0-					121
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	2	1	677	2	N	-0-					121

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					213
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-					213
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-					213
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	17	1	243	2	N	-0-					213
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-					213
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-					213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					65
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					65
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					65
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	N	13					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	60	-0-	-374	-0-	60	2			N	-0-					35
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					35
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRYTON (KEYES) //CONT.// 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	62	1	866	2	N	11					140
						12	9									
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	811	2	N	5					145
						6	9									
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	N	2					147
						2	9									
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	659	2	N	-0-					147
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	-0-					147
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					147

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	84	1	505	2	N	-0-					161
*05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	528	2	N	-0-					161
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161
*07	620 N	19	-0-	-601	-0-	5	1	14	2	N	-0-					161
*08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					161
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					161
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	161	1			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1055	2	17	9	N	15					354
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	2	17	9	N	15	160	1			209
12	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1020	2	12	9	N	11					220
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	N	13					233
02	1036 N	566	-0-	-470	-0-	556	2	10	9	N	9					242
*03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1699	2	9	9	N	8					250

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-					-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	46	1	419	2	N	-0-					-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	62	1	420	2	N	-0-					-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	62	1	414	2	N	-0-					-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	54	1	368	2	N	-0-					-0-
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	62	1	421	2	N	-0-					-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	-0-					118
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	30	1	162	2	N	-0-					118
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	31	1	164	2	N	-0-					118
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	31	1	168	2	N	-0-					118
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	25	1	133	2	N	-0-					118
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					118

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					18
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					43
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1					44
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2					46
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					74
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					74
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					79
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7					86
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					91
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					91
12	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					91
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					91
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					91
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					91

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

10	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	2367	3			N	-0-					107
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2443	3	4	9	N	4					111
12	2418 N	2316	-0-	-102	-0-	2316	3			N	-0-					111
01	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2342	3	3	9	N	3					114
02	2296 N	1539	-0-	-757	-0-	1537	3	2	9	N	2					116
*03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2877	3	1	9	N	1					117

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	93 #	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-					73
11	90 #	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-					73
12	31 #	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	2	N	-0-					73
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	N	-0-					73
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					73

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

10	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					27
11	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					27
12	1023 #	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					27
01	1023 #	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					27
02	924 #	829	-0-	-95	-0-	829	2			N	-0-					27
03	1023 #	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					27

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899 #	894	-0-	-5	-0-	31	1	863	2	N	-0-					-0-
11	870 #	847	-0-	-23	-0-	30	1	817	2	N	-0-					-0-
12	899 #	842	-0-	-57	-0-	31	1	811	2	N	-0-					-0-
01	899 #	845	-0-	-54	-0-	31	1	814	2	N	-0-					-0-
02	8745 R	8745	-0-	-0-	-0-	28	1	8717	2	N	-0-					-0-
03	899 #	847	-0-	-52	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

10	899 #	537	-0-	-362	-0-	44	1	489	2	N	4	173	1			43
						4	9									
11	780 #	382	-0-	-398	-0-	28	1	348	2	N	5					48
						6	9									
12	993 R	993	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	14					62
						15	9									
01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	54	1	822	2	N	22					84
						24	9									
02	560 #	262	-0-	-298	-0-	16	1	246	2	N	-0-					84
03	992 #	751	-0-	-241	-0-	42	1	691	2	N	16					100
						18	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMTEX ENERGY, LLC 950822
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					110
11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-					110
12	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					110
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					110
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2			N	-0-					110
03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	1054	-0-	-0- B	-16415	62	1	992	2	N	-0-					140
11	960 N	1369	-0-	409 B	-16006	58	1	1311	2	N	-0-					140
12	992 N	939	-0-	-53 B	-16006	62	1	877	2	N	-0-					140
01	1054 N	1111	-0-	57 B	-15949	62	1	1049	2	N	-0-					140
02	1260 N	113	-0-	-1147 B	-15949	30	1	83	2	N	-0-					140
03	930 N	3	-0-	-927 B	-15949	2	1	1	2	N	-0-					140

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	60	1	1038	2	N	4					195
						4	9									
11	1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	60	1	1011	2	N	5					200
						6	9									
12	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	62	1	1045	2	N	-0-					200
01	1116 N	1099	-0-	-17 B	-0-	62	1	1034	2	N	3					203
						3	9									
02	1008 N	990	-0-	-18 B	-0-	56	1	932	2	N	2					205
						2	9									
03	1116 N	1072	-0-	-44 B	-0-	62	1	1007	2	N	3					208
						3	9									

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	40	1	105	2	N	-0-					213
11	240 N	136	-0-	-104 B	-0-	60	1	76	2	N	-0-					213
12	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	38	1	194	2	N	3					216
						3	9									
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	62	1	343	2	N	-0-					216
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	56	1	132	2	N	-0-					216
*03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	62	1	255	2	N	-0-					216

EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2357 X	2357	-0-	-0- B	-0-	94	1	2213	2	N	45					180
						50	9									
11	2287 X	2287	-0-	-0- B	-0-	91	1	2127	2	N	63	188	1			55
						69	9									
12	2201 X	2052	-0-	-149 B	-0-	83	1	1927	2	N	38					93
						42	9									
01	2201 X	2003	-0-	-198 B	-0-	93	1	1882	2	N	25					118
						28	9									
02	2103 X	2103	-0-	-0- B	-0-	73	1	1986	2	N	40					158
						44	9									
03	2201 X	2129	-0-	-72 B	-0-	94	1	1987	2	N	44					202
						48	9									

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

10	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					30
11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					30
*12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					30
01	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

10	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					65
*11	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					65
*12	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2190	2	12	9	N	11					76
*01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	460	2	4	9	N	4					80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	836	2	9	9	N	8					18
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	776	2	8	9	N	7					24
*12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	787	2	10	9	N	9					33
01	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	737	2	2	9	N	2					35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

10	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3014	2	1	9	N	1					38
11	2220 X	313	-0-	-1907 B	-0-	313	2			N	-0-					38
12	2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-					38
01	2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-					38
02	2072 X	2005	-0-	-67 B	-0-	2005	2			N	-0-					38
*03	2644 X	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	2			N	-0-					38

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

10	1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	910	2			N	-0-					291
11	1200 N	404	-0-	-796 B	-0-	404	2			N	-0-	172	7			119
12	1209 N	952	-0-	-257 B	-0-	952	2			N	-0-					119
01	899 N	656	-0-	-243 B	-0-	589	2	67	9	N	61					180
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
*03	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-					180

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	793	2	9	9	N	8					55
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	753	2	4	9	N	4					59
12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	768	2	1	9	N	1					60
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	756	2	7	9	N	6					66
02	616	N	526	-0-	-90 B	-0-	526	2			N	-0-					66
*03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	767	2	6	9	N	5					71

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

10	589	N	543	-0-	-46	-0-	62	1	481	2	N	-0-					109
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	60	1	496	2	N	-0-					109
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	62	1	512	2	N	-0-					109
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	-0-					109
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	56	1	427	2	N	-0-					109
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	62	1	470	2	N	-0-					109

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

10	1023	N	967	-0-	-56	-0-	966	3	1	9	N	1					98
11	1050	N	882	-0-	-168	-0-	882	3			N	-0-					98
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					103
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	3	4	9	N	4					107
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	1					108
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	3	6	9	N	5					113

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2097	2	81	9	N	74					408
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1549	2	83	9	N	75	349	1			134
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2249	2	88	9	N	80					214
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2053	2	55	9	N	50					264
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1670	2	75	9	N	68	183	1			149
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1863	2	110	9	N	100					249

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					28
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					28
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					28
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					28
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					28

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

10	1519	#	1447	-0-	-72	-0-	1438	3	9	9	N	8					121
11	1470	#	1391	-0-	-79	-0-	1388	3	3	9	N	3					124
12	1550	#	1408	-0-	-142	-0-	1393	3	15	9	N	14					138
01	1550	#	1374	-0-	-176	-0-	1365	3	9	9	N	8					146
02	1400	#	446	-0-	-954	-0-	446	3			N	-0-					146
03	1457	#	1385	-0-	-72	-0-	1382	3	3	9	N	3					149

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	62	1	359	2	N	1					78
							1	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	N	4					82
							4	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	62	1	251	2	N	2					84
							2	9									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	233	2	N	2					86
							2	9									
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	56	1	185	2	N	-0-					86
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	220	2	N	1					87
							1	9									

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRAVES OPERATING, LLC 325799
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					24
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					24
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					24
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3					27
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					27

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	N	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	30	1	1809	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	31	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	31	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1427	-0-	-281	-0-	28	1	1399	2	N	-0-					-0-
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	3			N	-0-					68
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					68
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					68
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					68
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					68
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

10	625	R	625	-0-	-0-	-0-	605	2	20	9	N	18					136
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10					146
12	711	R	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	N	8					154
*01	573	R	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6					160
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					160
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					160

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	224	#	153	-0-	-71	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

10	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	448	#	373	-0-	-75	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	496	#	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

10	500	R	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					160
11	492	R	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-					160
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					160
01	496	#	479	-0-	-17	-0-	31	1	448	2	N	-0-					160
02	448	#	279	-0-	-169	-0-	22	1	257	2	N	-0-					160
03	496	#	456	-0-	-40	-0-	31	1	425	2	N	-0-					160

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

10	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1473	2	11	9	N	10					59
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					59
*12	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					59
01	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

10	837	N	824	-0-	-13	-0-	62	1	762	2	N	-0-					114
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	N	-0-					114
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	62	1	729	2	N	-0-					114
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	62	1	724	2	N	-0-					114
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	56	1	614	2	N	-0-					114
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	768	2	N	-0-					114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					381
11	1200	#	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					381
12	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					381
01	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					381
02	1120	#	939	-0-	-181	-0-	939	2			N	-0-					381
*03	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1					16
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					16
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					16
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					69
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					69
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					69
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					69
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-					69
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					69

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	7			-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2018

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

10	1364	N	957	-0-	-407	B	-27146	60	1	897	2	N	-0-				-0-
11	1050	N	1002	-0-	-48	B	-27146	60	1	942	2	N	-0-				-0-
12	1054	N	1213	-0-	159	B	-26987	62	1	1151	2	N	-0-				-0-
01	961	N	1169	-0-	208	B	-26779	62	1	1107	2	N	-0-				-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	B	-26779	36	1	888	2	N	-0-				-0-
03	1209	N	791	-0-	-418	B	-26779	62	1	729	2	N	-0-				-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5984					N	-0-				93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5984					N	-0-				93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5984					N	-0-				93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5984					N	-0-				93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5984					N	-0-				93
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5984					N	NO RPT				93

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3166	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
11	2797	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
01	2364	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
02	1038	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
*03	1281	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	60	1	42	2	N	-0-					27
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	58	1	39	2	N	-0-					27
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	2	N	-0-					27
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	12	1	6	2	N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					60
11	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4097	3			N	-0-					60
12	5088	X	3991	-0-	-1097	-0-	3978	3	13	9	N	12					72
*01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					72
*02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					72
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4279	-0-	-191	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	4704	-0-	-132	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4299	-0-	-537	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	3164	-0-	-1204	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	3405	-0-	-1400	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

10	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	15	1	1738	2	N	-0-					68
11	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	15	1	1708	2	N	3					71
						3	9									
12	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	15	1	1684	2	N	-0-					71
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	15	1	1897	2	N	-0-					71
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	15	1	1672	2	N	-0-					71
03	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	15	1	1674	2	N	-0-					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					152
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					82
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					82
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-	80	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	336	#	183	-0-	-153	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*03	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

10	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	392	#	185	-0-	-207	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	434	#	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

10	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	364	#	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*03	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	280	#	127	-0-	-153	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	#	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

10	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	651	#	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	644	#	300	-0-	-344	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	713	#	440	-0-	-273	-0-	440	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

10	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	168	#	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

10	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	420	#	187	-0-	-233	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	465	#	275	-0-	-190	-0-	275	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	112	#	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

10	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	252	#	141	-0-	-111	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
01	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	280 #	132	-0-	-148	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	248 #	87	-0-	-161	-0-	87	3		N	-0-			-0-
01	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	224 #	92	-0-	-132	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

10	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	570 #	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	589 #	173	-0-	-416	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	589 #	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	420 #	230	-0-	-190	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

10	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	651 #	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	616 #	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*03	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

10	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1080 #	688	-0-	-392	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	256	-0-	-860	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	1116 #	881	-0-	-235	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	924 #	497	-0-	-427	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	1023 #	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1054 #	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1092 #	587	-0-	-505	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	1209 #	649	-0-	-560	-0-	649	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

10	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1710	#	1647	-0-	-63	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	1767	#	926	-0-	-841	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1540	#	837	-0-	-703	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	1705	#	1417	-0-	-288	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

10	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
11	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
12	899	#	526	-0-	-373	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
01	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
02	896	#	410	-0-	-486	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
03	992	#	827	-0-	-165	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	990	#	811	-0-	-179	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	535	-0-	-488	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	842	-0-	-181	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	756	#	444	-0-	-312	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*03	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	#	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	#	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	364	#	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
12	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	49	-0-	-315	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
11	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
12	837	#	513	-0-	-324	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
01	837	#	673	-0-	-164	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
02	784	#	365	-0-	-419	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
03	868	#	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	510	#	291	-0-	-219	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	527	#	134	-0-	-393	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	527	#	290	-0-	-237	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*03	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	780	#	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	806	#	430	-0-	-376	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	700	#	370	-0-	-330	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	775	#	503	-0-	-272	-0-	503	3			N	-0-					-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	276	-0-	-127	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	192	-0-	-144	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*03	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	341	#	97	-0-	-244	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	341	#	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	308	#	108	-0-	-200	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	341	#	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	434	#	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	#	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

10	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1395	#	596	-0-	-799	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	1395	#	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1260	#	652	-0-	-608	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	1395	#	1217	-0-	-178	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

10	310	#	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
*03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	465	#	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	#	506	-0-	-300	-0-	506	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

10	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

10	248	#	131	-0-	-117	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
11	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
12	1364 #	596	-0-	-768	-0-	596	3		N	-0-			-0-
01	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
02	1260 #	725	-0-	-535	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03	1395 #	1352	-0-	-43	-0-	1352	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

10	1209 #	992	-0-	-217	-0-	992	3		N	-0-			-0-
11	1680 #	1090	-0-	-590	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
12	1736 #	554	-0-	-1182	-0-	554	3		N	-0-			-0-
01	1736 #	1064	-0-	-672	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
02	1008 #	668	-0-	-340	-0-	668	3		N	-0-			-0-
*03	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

10	465 #	313	-0-	-152	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-			-0-
*03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

10	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
*03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

10	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
11	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
12	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
01	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
*03	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

10	248 #	99	-0-	-149	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

10	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
11	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
01	279 #	105	-0-	-174	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	279 #	124	-0-	-155	-0-	124	3		N	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

10	713 #	417	-0-	-296	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11	930 #	345	-0-	-585	-0-	345	3		N	-0-			-0-
12	992 #	128	-0-	-864	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	992 #	229	-0-	-763	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	896 #	-0-	-0-	-896	-0-				N	-0-			-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	510	#	147	-0-	-363	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	527	#	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	527	#	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	476	#	191	-0-	-285	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

10	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	630	#	311	-0-	-319	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	651	#	143	-0-	-508	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	651	#	310	-0-	-341	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*03	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

10	496	#	197	-0-	-299	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	952	R	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	961	#	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	868	#	403	-0-	-465	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	961	#	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899 N	1060	-0-	161 B	-43029	1016	3	44	9	N	40					148
11	930 N	1199	-0-	269 B	-42760	1134	3	65	9	N	59					207
12	0 N	852	-0-	852 B	-41908	794	3	58	9	N	53					260
01	961 N	855	-0-	-106 B	-41908	805	3	50	9	N	45	171	1			134
02	868 N	601	-0-	-267 B	-41908	575	3	26	9	N	24					158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-41908					N	NO RPT					158

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	638	-0-	-137 B	-64544	591	2	47	9	N	43					107
11	780 N	636	-0-	-144 B	-64544	560	2	76	9	N	69	163	1			13
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-64544					N	NO RPT					13
01	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-64544					N	NO RPT					13
02	588 N	NO RPT	-0-	-588 B	-64544					N	NO RPT					13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-64544					N	NO RPT					13

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					113
11	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	1278	3	13	9	N	12					125
12	1364	N	931	-0-	-433	-0-	892	3	39	9	N	35					160
01	1271	N	962	-0-	-309	-0-	938	3	24	9	N	22					182
02	1204	N	529	-0-	-675	-0-	516	3	13	9	N	12					194
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	792	3	72	9	N	65	191	1			68

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	668	R	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	N	-0-					108
11	720	#	485	-0-	-235	-0-	34	1	451	2	N	-0-					108
12	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	60	1	1897	2	N	-0-					108
01	744	#	659	-0-	-85	-0-	54	1	605	2	N	-0-					108
02	672	#	166	-0-	-506	-0-	4	1	162	2	N	-0-					108
03	744	#	596	-0-	-148	-0-	40	1	556	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					20
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					20
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					20
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					27
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					27
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					27
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					27
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					27
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					27

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, H.L. WELL #: RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	10	1	920	2	N	-0-				-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	10	1	835	2	N	-0-				-0-
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	10	1	775	2	N	-0-				-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	10	1	900	2	N	-0-				-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	10	1	835	2	N	-0-				-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	774	2	N	-0-				-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				179
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	2	14	9	N	13				87
*12	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1752	2	18	9	N	16				103
*01	DELQ PR		1860	-0-	1860	1860	1797	2	63	9	N	57				160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1860					N	NO RPT				160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1860					N	NO RPT				160

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					167
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1823	2	25	9	N	23	175	1			28
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1848	2	74	9	N	67					95
*01 DELQ PR			1912	-0-	1912	1912	1903	2	9	9	N	8					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1912					N	NO RPT					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1912					N	NO RPT					103

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					60
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					60
*01 DELQ PR			786	-0-	786	786	786	2			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					60

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					115
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	2	19	9	N	17					132
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26	83	1			75
*01 DELQ PR			1906	-0-	1906	1906	1895	2	11	9	N	10					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1906					N	NO RPT					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1906					N	NO RPT					85

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					84
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					122
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					122
*01 DELQ PR			1055	-0-	1055	1055	1054	2	1	9	N	1					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1055					N	NO RPT					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1055					N	NO RPT					123

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					41
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	690	2	17	9	N	15					56
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					56
*01 DELQ PR			578	-0-	578	578	570	2	8	9	N	7					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	578					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	578					N	NO RPT					63

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2104	2	42	9	N	38					53
11	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1855	2	25	9	N	23					76
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1906	2	24	9	N	22	73	1			25
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	N	14					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					48
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8	9	N	7					87
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	419	2	11	9	N	10					97
*01	DELQ PR		601	-0-	601	601	581	2	20	9	N	18					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					115

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					137
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					137
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					137
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					137
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					51
11	2070	N	1673	-0-	-397	-0-	1616	2	57	9	N	52					52
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	2	13	9	N	12					64
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	N	11	55	1			5
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7					12
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	946	2	17	9	N	15					27
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4414	-0-	-701	-0-	510	1	3858	2	N	42					183
							46	9									
*11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	850	1	5133	2	N	44					227
							48	9									
*12	6014	X	6013	-0-	-1	-0-	878	1	5052	2	N	75	195	1			107
							83	9									
01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	878	1	5397	2	N	58					165
							64	9									
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					165
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					165

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1061	1	2442	2	N	64	158	1			74
							70	9									
*11	3450	X	3127	-0-	-323	-0-	1044	1	2049	2	N	31					105
							34	9									
*12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1079	1	1731	2	N	67					172
							74	9									
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	1047	1	1917	2	N	8	114	1			66
							9	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					66
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					66

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	3021	-0-	-3396	-0-	653	1	2350	2	N	16	38	1			104
							18	9									
*11	6210	X	5946	-0-	-264	-0-	1015	1	4865	2	N	60					164
							66	9									
*12	4836	X	4237	-0-	-599	-0-	1015	1	3131	2	N	83	124	1			123
							91	9									
01	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	876	1	3422	2	N	16					139
							18	9									
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					139
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					139

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	3	9	9	N	8					82
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	3	14	9	N	13					95
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1193	3	15	9	N	14					109
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1212	3	15	9	N	14					123
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	1004	3	2	9	N	2					125
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1293	3	3	9	N	3					128

RASOR (MORROW, LOWER) //CONT.// 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131 #	2951	-0-	-180	-0-	2931	3	20	9	N	18					196
11	2940 #	2782	-0-	-158	-0-	2754	3	28	9	N	25					221
12	3007 #	2883	-0-	-124	-0-	2857	3	26	9	N	24					245
01	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-	2948	3	28	9	N	25					270
02	2660 #	2166	-0-	-494	-0-	2147	3	19	9	N	17	178	1			109
*03	3190 R	3190	-0-	-0-	-0-	3172	3	18	9	N	16					125

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

10	1178 N	1186	-0-	8 B	-12289	1178	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1170 N	1151	-0-	-19 B	-12289	1142	3	9	9	N	8	8	8			-0-
12	1178 N	1232	-0-	54 B	-12235	1187	3	45	9	N	41	41	8			-0-
01	1178 N	1171	-0-	-7 B	-12235	1157	3	14	9	N	13	13	8			-0-
02	1064 N	918	-0-	-146 B	-12235	903	3	15	9	N	14	14	8			-0-
03	1240 N	1184	-0-	-56 B	-12235	1165	3	19	9	N	17	17	8			-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

10	217	N	183	-0-	-34	-0-	160	2	23	9	Y	21				322
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	331	2	102	9	Y	93	184	1		231
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-				231
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-				231
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-				231
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-				231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1389	3	24	9	N	22					85
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1399	3	10	9	N	9	1	8			93
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1319	3	30	9	N	27	23	8			97
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					97
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	821	3	6	9	N	5					102
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	3	7	9	N	6					108

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

10	775	N	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	3	3	8			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	824	3	15	9	N	14	14	8			-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	973	3	9	9	N	8	8	8			-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1036	3	13	9	N	12	101	1	1	8	30
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	920	3	13	9	N	12					42
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	853	3	13	9	N	12	6	8			48
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					48
02	812	N	349	-0-	-463	-0-	349	3			N	-0-					48
03	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	3			N	-0-					48

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	685	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	694	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3218	-0-	118	587	3188	3	30	9	N	27	5	8			40
11	3000	N	2509	-0-	-491	96	2483	3	26	9	N	24	6	8			58
12	2549	X	2453	-0-	-96	-0-	2413	3	40	9	N	36	21	8			73
01	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2238	3	14	9	N	13					86
02	2044	X	1684	-0-	-360	-0-	1660	3	24	9	N	22					108
*03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2284	3	22	9	N	20	4	8			124

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					18
11	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					18
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					18
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					18
02	1120	N	1027	-0-	-93	-0-	1027	3			N	-0-					18
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					18

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

10	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	751	3	4	9	N	4	4	8			-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	678	3	28	9	N	25	25	8			-0-
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	784 N	628	-0-	-156	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	682 N	638	-0-	-44	-0-	635	3	3	9	N	3	3	8			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

10	3503 X	2835	-0-	-668	-0-	2817	3	18	9	N	16	16	8			73
11	3390 X	2735	-0-	-655	-0-	2682	3	53	9	N	48	16	8			105
12	3503 X	2029	-0-	-1474	-0-	2029	3			N	-0-	105	1			-0-
01	3317 X	1732	-0-	-1585	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	2688 X	922	-0-	-1766	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	2821 X	1567	-0-	-1254	-0-	1563	3	4	9	N	4	4	8			-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

10	1854 N	1838	-0-	-16	-0-	1813	3	25	9	N	23	2	8			81
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1646	3	31	9	N	28	3	8			106
12	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1548	3	32	9	N	29	11	8			124
01	1519 X	1513	-0-	-6	-0-	1488	3	25	9	N	23					147
02	1372 X	1068	-0-	-304	-0-	1065	3	3	9	N	3					150
03	1519 X	1495	-0-	-24	-0-	1488	3	7	9	N	6	1	8			155

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

10	1705 N	1051	-0-	-654	-0-	1050	3	1	9	N	1	1	8			93
11	1320 N	980	-0-	-340	-0-	978	3	2	9	N	2	25	1	2	8	68
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	3	8	9	N	7	68	1	7	8	-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*03	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1047	3	2	9	N	2	2	8			-0-

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1708	3	2	9	N	2	2	8			45
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1675	3	14	9	N	13	13	8			45
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1714	3	24	9	N	22	22	8			45
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			N	-0-					45
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	1438	3			N	-0-					45
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1738	3	9	9	N	8	8	8			45

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1517	3	22	9	N	20	9	8			101
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1739	3	22	9	N	20	6	8			115
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1729	3	36	9	N	33	21	8			127
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	3	23	9	N	21					148
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1269	3	2	9	N	2					150
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	3	19	9	N	17	13	8			154

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	87	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	111	-0-	111	1328	111	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1328					N	-0-					-0-
*03	1328	X	-0-	-0-	-1328	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	794	3	9	9	N	8	1	8			187
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	781	3	18	9	N	16	1	8			202
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	814	3	19	9	N	17	190	1	5	8	24
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	826	3	18	9	N	16					40
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	736	3	13	9	N	12					52
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	830	3	18	9	N	16	2	8			66

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1016	3	18	9	N	16	4	8			92
11	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	1115	3	18	9	N	16	4	8			104
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1337	3	37	9	N	34	26	8			112
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1313	3	24	9	N	22					134
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	929	3	4	9	N	4					138
03	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1091	3	13	9	N	12	8	8			142

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	546	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1269	3	10	9	N	9	9	8			-0-
12	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1188	3	39	9	N	35	35	8			-0-
01	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	870	-0-	-334	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	3	9	9	N	8	8	8			-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	17	17	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	540	N	353	-0-	-187	-0-	352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	429	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	568	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	1020 N	498	-0-	-522	-0-	491	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	775 N	378	-0-	-397	-0-	356	3	22	9	N	20	20	8			-0-
01	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	N	9	9	8			-0-
11	690	N	260	-0-	-430	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	303	3	17	9	N	15	15	8			-0-
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

10	4960	X	3623	-0-	-1337	-0-	3588	3	35	9	N	32	1	8			59
11	4560	X	2945	-0-	-1615	-0-	2915	3	30	9	N	27	6	8			80
12	4712	X	3016	-0-	-1696	-0-	2954	3	62	9	N	56	27	8			109
01	4123	X	3161	-0-	-962	-0-	3150	3	11	9	N	10					119
02	3276	X	2079	-0-	-1197	-0-	2059	3	20	9	N	18					137
03	3627	X	2448	-0-	-1179	-0-	2412	3	36	9	N	33	13	8			157

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

10	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	1077	3	26	9	N	24	2	8			154
11	1200	N	979	-0-	-221	-0-	949	3	30	9	N	27	3	8			178
12	1147	N	924	-0-	-223	-0-	880	3	44	9	N	40	25	8			193
01	1116	N	494	-0-	-622	-0-	470	3	24	9	N	22					215
02	924	N	259	-0-	-665	-0-	248	3	11	9	N	10					225
*03	930	N	142	-0-	-788	-0-	133	3	9	9	N	8	189	1	8	8	36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	812	-0-	-238	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	961 N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	885	-0-	-200	-0-	885	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	3	1	9	N	1	1	8			30
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1430	3	90	9	N	82	4	8			108
12	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1484	3	24	9	N	22	8	8			122
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1406	3	20	9	N	18					140
02	1428 N	981	-0-	-447	-0-	977	3	4	9	N	4					144
*03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	3	21	9	N	19	1	8			162

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	868 N	753	-0-	-115	-0-	752	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	672 N	543	-0-	-129	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

10	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2612	3	42	9	N	38	6	8			131
11	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	2188	3	47	9	N	43	6	8			168
12	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	2312	3	58	9	N	53	24	8			197
01	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	2133	3	42	9	N	38					235
02	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2041	3	4	9	N	4					239
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2207	3	15	9	N	14					253

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4114	-0-	1014	1048	4047	3	67	9	N	61	88	1	9	8	93
11	3000	N	3816	-0-	816	1864	3755	3	61	9	N	55	11	8			137
12	5351	X	3487	-0-	-1864	-0-	3366	3	121	9	N	110	46	8			201
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2994	3	48	9	N	44					245
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2242	3	13	9	N	12					257
*03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2346	3	30	9	N	27	189	1	4	8	91

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1305	3	25	9	N	23	2	8			43
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1173	3	22	9	N	20	2	8			61
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1352	3	25	9	N	23	12	8			72
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1290	3	42	9	N	38					110
02	1120	N	883	-0-	-237	-0-	870	3	13	9	N	12					122
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1484	3	25	9	N	23	1	8			144

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2242	3	31	9	N	28	4	8			118
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2784	3	26	9	N	24	4	8			138
12	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1675	3	53	9	N	48	28	8			158
01	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	1648	3			N	-0-					158
02	1792	N	1296	-0-	-496	-0-	1283	3	13	9	N	12					170
*03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1625	3	29	9	N	26	2	8			194

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	596	3	15	9	N	14	145	1			28
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					28
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					28
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					28
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	498	3			N	-0-					28
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1093	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1042	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1140	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1009	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			65
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			65
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-			65
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			65
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			65
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			65

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					143
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					143
12	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1431	3	2	9	N	2					145
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	3	2	9	N	2					147
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					147
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					147

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

10	2914 N	2847	-0-	-67	-0-	2829	3	18	9	N	16					467
11	2790 N	2754	-0-	-36	-0-	2715	3	39	9	N	35					502
12	2852 N	2846	-0-	-6	-0-	2810	3	36	9	N	33	197	1			338
01	2852 N	2816	-0-	-36	-0-	2780	3	36	9	N	33	197	1			174
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2290	3	22	9	N	20	145	1			49
*03	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2871	3	42	9	N	38					88

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					98
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					98
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					98
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					98
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					98
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					98

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					76
11	780 N	280	-0-	-500	-0-	280	3			N	-0-					76
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					76
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					76
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	3	3	9	N	3					79
*03	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					80

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2542	3	14	9	N	13					268
11	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	2359	3	31	9	N	28					296
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2538	3	30	9	N	27					323
01	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2496	3	14	9	N	13					336
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2378	3	24	9	N	22					358
*03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2382	3	25	9	N	23					382

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	866	3	6	9	N	5					100
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	3	6	9	N	5					105
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					105
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					105
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2	9	N	2					107
*03	961	N	782	-0-	-179	-0-	769	3	13	9	N	12					118

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					82
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1203	3	80	9	N	73					155
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1082	3	39	9	N	35					190
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	916	3	17	9	N	15					205
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	699	3	14	9	N	13					218
*03	992	N	914	-0-	-78	-0-	895	3	19	9	N	17					235

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
12	5		5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					317
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1484	3	12	9	N	11					236
11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1453	3	17	9	N	15	195	1			56
12	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1496	3	47	9	N	43					99
01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	3			N	-0-					99
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1189	3	13	9	N	12					111
*03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1403	3	31	9	N	28					139

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					66
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					66
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					66
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	218	3	22	9	N	20					86
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					86
*03	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					86

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	N	5					147
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	N	17					164
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	118	3	6	9	N	5					169
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	309	3	28	9	N	25					194
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	3	8	9	N	7					201
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	127	3	17	9	N	15					216

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					137
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					137
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					137
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					137
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	215	3	8	9	N	7					144
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					144

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					201
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-					201
12	1426	N	869	-0-	-557	-0-	869	3			N	-0-					201
01	1426	N	715	-0-	-711	-0-	715	3			N	-0-					201
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	77	257	1			21
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1782	3	19	9	N	17					162
11	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1785	3	22	9	N	20					182
12	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	1774	3	23	9	N	21					203
01	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1459	3	34	9	N	31					234
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1971	3	24	9	N	22					256
*03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2856	3	36	9	N	33	198	1			91

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

10	310 N	304	-0-	-6	-0-	31	1	273	2	N	-0-			48
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	30	1	301	2	N	-0-			48
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-			48
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-			48
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	28	1	235	2	N	-0-			48
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-			48

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	89	1	810	2	N	-0-			62
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	80	1	777	2	N	-0-			62
12	713 N	350	-0-	-363	-0-	48	1	302	2	N	-0-			62
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	N	-0-			62
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	107	1	772	2	N	-0-			62
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	N	-0-			62

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	3			86
						3	9							
11	390 N	184	-0-	-206	-0-	17	1	167	2	N	-0-			86
12	372 N	199	-0-	-173	-0-	27	1	168	2	N	4			90
						4	9							
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	15	1	109	2	N	-0-			90
02	168 N	86	-0-	-82	-0-	10	1	76	2	N	-0-			90
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	11			101
						12	9							

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	57	1	525	2	N	-0-					77
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	59	1	579	2	N	1					78
							1	9									
12	651	N	490	-0-	-161	-0-	67	1	416	2	N	6					84
							7	9									
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	53	1	398	2	N	-0-					84
02	588	N	272	-0-	-316	-0-	33	1	239	2	N	-0-					84
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	N	1					85
							1	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

10	29822	X	25017	-0-	-4805	-0-	24811	2	206	9	N	187	190	1			215
11	28410	X	26286	-0-	-2124	-0-	26068	2	218	9	N	198	200	1			213
12	29109	X	27242	-0-	-1867	-0-	26938	2	304	9	N	276	193	1			296
01	28458	X	26716	-0-	-1742	-0-	26474	2	242	9	N	220	191	1			325
02	25564	X	22344	-0-	-3220	-0-	22170	2	174	9	N	158	191	1			292
03	27249	X	25618	-0-	-1631	-0-	25428	2	190	9	N	173	188	1			277

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					57
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					57
12	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					57
01	310	X	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					57
02	280	X	25	-0-	-255	-0-	25	2			N	-0-					57
*03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	809	1	1373	2	N	233					290
							256	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37696 X	32368	-0-	-5328	-0-	32193	2	175	9	N	159	194	1			278
11	36150 X	32969	-0-	-3181	-0-	32717	2	252	9	N	229	363	1			144
12	37107 X	35526	-0-	-1581	-0-	35269	2	257	9	N	234	192	1			186
01	36735 X	35213	-0-	-1522	-0-	34962	2	251	9	N	228	196	1			218
02	33012 X	31360	-0-	-1652	-0-	62	1	31156	2	N	129					347
						142	9									
03	35526 X	34206	-0-	-1320	-0-	87	1	33912	2	N	188	176	1			359
						207	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	N	16					184
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2258	2	15	9	N	14					198
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2458	2	14	9	N	13					211
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2179	2	21	9	N	19					230
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2480	2	55	9	N	50					280
*03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2330	2	10	9	N	9					289

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

10	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20082	2	297	9	N	270	172	1			1016
11	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	18176	2	351	9	N	319	180	1	579	7	576
12	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	20195	2	331	9	N	301	542	1			335
01	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	17407	2	273	9	N	248	181	1			402
02	18396 X	14316	-0-	-4080	-0-	14163	2	153	9	N	139	184	1			357
03	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					357

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					137
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-	51	1			86
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					86
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					86
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					86

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2	187	1			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

10	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					165
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					165
12	775 N	259	-0-	-516	-0-	259	3			N	-0-					165
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					165
02	448 N	256	-0-	-192	-0-	256	3			N	-0-					165
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					165

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

10	10075 X	6941	-0-	-3134	-0-	6941	3			N	-0-					332
11	9120 X	5337	-0-	-3783	-0-	5337	3			N	-0-					332
12	9052 X	4954	-0-	-4098	-0-	4954	3			N	-0-					332
01	8494 X	4415	-0-	-4079	-0-	4369	3	46	9	N	42					374
02	6524 X	5522	-0-	-1002	-0-	5522	3			N	-0-					374
03	6944 X	5004	-0-	-1940	-0-	4995	3	9	9	N	8					382

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					92
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	94	3	41	9	N	37	112	1			17
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					17
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					17
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					17
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

10	9765 X	7099	-0-	-2666	-0-	7051	3	48	9	N	44					134
11	9450 X	7847	-0-	-1603	-0-	7781	3	66	9	N	60					194
12	9765 X	7951	-0-	-1814	-0-	7845	3	106	9	N	96	190	1			100
01	9765 X	7626	-0-	-2139	-0-	7565	3	61	9	N	55					155
02	7336 X	3476	-0-	-3860	-0-	3426	3	50	9	N	45					200
03	8122 X	7791	-0-	-331	-0-	7675	3	116	9	N	105	193	1			112

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624 X	14384	-0-	-1240	-0-	14284	3	100	9	N	91	194	1			309
11	15120 X	13686	-0-	-1434	-0-	13524	3	162	9	N	147	195	1			261
12	15624 X	14012	-0-	-1612	-0-	13890	3	122	9	N	111					372
01	14818 X	13752	-0-	-1066	-0-	13569	3	183	9	N	166	196	1			342
02	13384 X	11810	-0-	-1574	-0-	11697	3	113	9	N	103	161	1			284
*03	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	14674	3	99	9	N	90					374

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					100
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283 X	12765	-0-	-2518	-0-	12675	3	90	9	N	82					228
11	13650 X	12463	-0-	-1187	-0-	12371	3	92	9	N	84	173	1			139
12	13578 X	13242	-0-	-336	-0-	13121	3	121	9	N	110					249
01	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13510	3	98	9	N	89	195	1			143
02	11928 X	10393	-0-	-1535	-0-	10319	3	74	9	N	67					210
03	13237 X	12918	-0-	-319	-0-	12780	3	138	9	N	125	194	1			141

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21173 X	18764	-0-	-2409	-0-	18610	3	154	9	N	140	193	1			295
11	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	21271	3	188	9	N	171	191	1			275
12	20863 X	19660	-0-	-1203	-0-	19482	3	178	9	N	162	186	1			251
01	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	20874	3	189	9	N	172					423
02	20020 X	18352	-0-	-1668	-0-	18176	3	176	9	N	160	192	1			391
03	22165 X	20923	-0-	-1242	-0-	20669	3	254	9	N	231	386	1			236

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

10	14756 X	11323	-0-	-3433	-0-	11288	3	35	9	N	32					326
11	13950 X	10781	-0-	-3169	-0-	10585	3	196	9	N	178	188	1			316
12	14415 X	11780	-0-	-2635	-0-	11656	3	124	9	N	113	173	1			256
01	13361 X	12605	-0-	-756	-0-	12350	3	255	9	N	232	182	1			306
02	11144 X	9339	-0-	-1805	-0-	9239	3	100	9	N	91	171	1			226
03	11780 X	9995	-0-	-1785	-0-	9811	3	184	9	N	167					393

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

10	20522 X	19282	-0-	-1240	-0-	19064	3	218	9	N	198	193	1			294
11	19860 X	18484	-0-	-1376	-0-	18260	3	224	9	N	204	196	1			302
12	19840 X	18778	-0-	-1062	-0-	18547	3	231	9	N	210	193	1			319
01	19840 X	18982	-0-	-858	-0-	18726	3	256	9	N	233	193	1			359
02	17416 X	2285	-0-	-15131	-0-	2078	3	207	9	N	188	191	1			356
*03	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	23126	3	345	9	N	314	184	1			486

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

10	18166 X	13735	-0-	-4431	-0-	13560	3	175	9	N	159	174	1			494
11	17220 X	13884	-0-	-3336	-0-	13745	3	139	9	N	126	179	1			441
12	17453 X	15829	-0-	-1624	-0-	15607	3	222	9	N	202	194	1			449
01	16864 X	15474	-0-	-1390	-0-	15219	3	255	9	N	232	192	1			489
02	13748 X	11395	-0-	-2353	-0-	11233	3	162	9	N	147	182	1			454
*03	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	16081	3	238	9	N	216	192	1			478

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

10	16647 X	14732	-0-	-1915	-0-	14636	3	96	9	N	87	185	1			261
11	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	15970	3	141	9	N	128	177	1			212
12	16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	16034	3	224	9	N	204					416
01	16213 X	16013	-0-	-200	-0-	15833	3	180	9	N	164	188	1			392
02	15036 X	12021	-0-	-3015	-0-	11914	3	107	9	N	97	191	1			298
03	16647 X	15849	-0-	-798	-0-	15653	3	196	9	N	178	190	1			286

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	13687	-0-	-77	-0-	13436	3	251	9	N	228	190	1			334
11	13530	X	12980	-0-	-550	-0-	12652	3	328	9	N	298	375	1			257
12	14167	X	13126	-0-	-1041	-0-	12859	3	267	9	N	243	189	1			311
01	14167	X	13398	-0-	-769	-0-	13121	3	277	9	N	252	189	1			374
02	12796	X	11981	-0-	-815	-0-	11786	3	195	9	N	177	185	1			366
03	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	287	382	1			271

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

10	12741	X	10768	-0-	-1973	-0-	10672	3	96	9	N	87	192	1			282
11	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	11956	3	182	9	N	165	190	1			257
12	12121	X	11985	-0-	-136	-0-	11825	3	160	9	N	145					402
01	12121	X	11710	-0-	-411	-0-	11547	3	163	9	N	148	196	1			354
02	11340	X	9176	-0-	-2164	-0-	9082	3	94	9	N	85	178	1			261
03	12555	X	11118	-0-	-1437	-0-	10969	3	149	9	N	135					396

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

10	7285	X	4649	-0-	-2636	-0-	4504	3	145	9	N	132	187	1			271
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3942	3	123	9	N	112					383
12	2883	X	2143	-0-	-740	-0-	2110	3	33	9	N	30					413
01	4650	X	957	-0-	-3693	-0-	945	3	12	9	N	11	176	1			248
02	4200	X	1020	-0-	-3180	-0-	1003	3	17	9	N	15					263
03	4650	X	75	-0-	-4575	-0-	75	3			N	-0-					263

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					62
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					62
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					62
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					62
02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	1563	3			N	-0-					62
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					62

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					97
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15					112
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1207	2	18	9	N	16					128
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1131	2	24	9	N	22					150
02	896 N	755	-0-	-141	-0-	741	2	14	9	N	13					163
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1055	2	15	9	N	14					177

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

10	2325 X	2165	-0-	-160	-0-	2165	2			N	-0-	179	1			52
11	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	2179	2			N	-0-					52
12	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					52
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					52
02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					52
*03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					52

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

10	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	1803	2	12	9	N	11					233
11	1830 N	1534	-0-	-296	-0-	1524	2	10	9	N	9					242
12	1891 N	1567	-0-	-324	-0-	1558	2	9	9	N	8					250
01	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1677	2	21	9	N	19	191	1			78
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					88
*03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	N	10					98

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					52
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					52
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					52
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					52
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					52

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					23
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					23
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					23
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					23
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					23
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3	9	N	3					223
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2395	2	10	9	N	9					232
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2506	2	10	9	N	9	179	1			62
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17	9	N	15					77
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2569	2	14	9	N	13					90
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	N	17					107

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

10	1364	N	942	-0-	-422	-0-	942	2			N	-0-					168
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					168
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					168
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					168
02	1008	N	952	-0-	-56	-0-	952	2			N	-0-					168
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					168

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

10	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					167
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					167
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					167
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					167
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					167
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					167

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-			6
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2	N	-0-			6
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			6
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			6
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2	N	-0-			6
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-			6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1422	2	61 9	N	55			234
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21 9	N	19	181 1		72
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1348	2	54 9	N	49			121
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1318	2	46 9	N	42			163
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1075	2	19 9	N	17			180
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

10	341 N	329	-0-	-12	-0-	326	2	3	9	N	3					152
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					153
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	362	2	2	9	N	2					155
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	356	2	23	9	N	21	176	1			-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	N	17					17

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	N	7					39
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12					51
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	449	2	14	9	N	13					64
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	401	2	10	9	N	9					73
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	272	2	2	9	N	2					75
03	434 N	313	-0-	-121	-0-	310	2	3	9	N	3					78

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

10	589 N	493	-0-	-96	-0-	487	2	6	9	N	5					212
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	589	2	32	9	N	29	190	1			51
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	497	2	11	9	N	10					61
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11					72
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4					76
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8	178	1			12
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	N	13					25
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10					35
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					40
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10					50
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	N	9					59

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-				94
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-				94
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-				94
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-				94
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-				94
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-				94

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	860	2	21	9	N	19				102
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	837	2	23	9	N	21				123
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17				140
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	780	2	20	9	N	18				158
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4				162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1004	2	54	9	N	49				216
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	924	2	64	9	N	58	188	1		86
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	851	2	32	9	N	29				115
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	843	2	34	9	N	31				146
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	914	2	15	9	N	14				160
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	918	2	39	9	N	35				195

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	2	23	9	N	21					119
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	884	2	24	9	N	22					141
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	799	2	19	9	N	17					158
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	787	2	20	9	N	18					176
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	562	2	12	9	N	11					187
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	756	2	7	9	N	6	177	1			16

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	901	2	23	9	N	21					144
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	877	2	14	9	N	13					157
12	930	N	837	-0-	-93	-0-	823	2	14	9	N	13					170
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	786	2	24	9	N	22	185	1			7
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	76	1	651	2	N	6					13
							7	9									
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	87	1	780	2	N	11					24
							12	9									

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	N	16					161
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19	9	N	17					178
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	848	2	21	9	N	19	173	1			24
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8					32
02	812	N	558	-0-	-254	-0-	546	2	12	9	N	11					43
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	856	2	9	9	N	8					51

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

10	3906	X	6	-0-	-3900	-0-	6	3			N	-0-					103
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	84	1	3949	3	N	134					237
							147	9									
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	186	1	4281	3	N	120	190	1			167
							132	9									
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	186	1	3507	3	N	169	190	1			146
							186	9									
02	3892	X	1394	-0-	-2498	-0-	78	1	1213	3	N	94					240
							103	9									
03	4588	X	3886	-0-	-702	-0-	180	1	3494	3	N	193	196	1			237
							212	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	403	2	11	9	N	10					1236
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	428	2	13	9	N	12					1248
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	434	2	19	9	N	17					1265
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					1265
02	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					1265
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1265

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

10	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					1909
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1909
12	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					1909
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1242	2	52	9	N	47					1956
02	1204	N	868	-0-	-336	-0-	868	2			N	-0-					1956
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					1956

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	31	1	1334	2	N	-0-					205
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	30	1	1280	2	N	-0-					205
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	31	1	1301	2	N	-0-					205
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					205
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	23	1	1106	2	N	-0-					205
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	35	191	1			196
							39	9									
11	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	30	1	2245	2	N	25					221
							28	9									
12	2573	N	2285	-0-	-288	-0-	31	1	2224	2	N	27					248
							30	9									
01	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	31	1	2157	2	N	41					289
							45	9									
02	2156	N	1837	-0-	-319	-0-	22	1	1783	2	N	29	187	1			131
							32	9									
03	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	31	1	2205	2	N	43					174
							47	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	31	1	2271	2	N	57					234
							63	9									
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	30	1	2305	2	N	33					267
							36	9									
12	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	31	1	2270	2	N	42	190	1			119
							46	9									
01	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	31	1	2202	2	N	40					159
							44	9									
02	2212	N	1638	-0-	-574	-0-	17	1	1587	2	N	31					190
							34	9									
*03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	31	1	2317	2	N	63					253
							69	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	30	1	1751	2	N	121	192	1			214
							133	9									
11	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	30	1	1749	2	N	73					287
							80	9									
12	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	31	1	1793	2	N	83	193	1			177
							91	9									
01	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	31	1	1768	2	N	63					240
							69	9									
02	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	22	1	1431	2	N	47					287
							52	9									
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	31	1	1699	2	N	56					343
							62	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

10	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	2	N	-0-					180
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					180
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					180
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					180
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

10	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	30	1	2505	2	N	42					242
							46	9									
11	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	30	1	2589	2	N	50					292
							55	9									
12	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	31	1	2483	2	N	46	171	1			167
							51	9									
01	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	31	1	2476	2	N	6					173
							7	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	15	1	2930	2	N	19					192
							21	9									
03	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	31	1	2539	2	N	41					233
							45	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

10	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	30	1	1436	2	N	25	185	1			150
							28	9									
11	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	30	1	1458	2	N	48					198
							53	9									
12	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	31	1	1436	2	N	47					245
							52	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	33					278
							36	9									
02	1428	N	1348	-0-	-80	-0-	22	1	1283	2	N	39	188	1			129
							43	9									
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	31	1	1406	2	N	45					174
							50	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	31	1	1896	2	N	35					227
							39	9									
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1780	2	N	20					247
							22	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	40	203	1			84
							44	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	20					104
							22	9									
02	1596	N	1382	-0-	-214	-0-	21	1	1358	2	N	3					107
							3	9									
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	31	1	1614	2	N	20					127
							22	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

10	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	31	1	2181	2	N	20					337
							22	9									
11	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	30	1	2138	2	N	6	196	1			147
							7	9									
12	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	31	1	1963	2	N	23					170
							25	9									
01	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	30	1	1985	2	N	27					197
							30	9									
02	2044	N	1487	-0-	-557	-0-	22	1	1454	2	N	10					207
							11	9									
03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	31	1	1936	2	N	18					225
							20	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	N	-0-					200
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-					200
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					200
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					200
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-					200
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	N	-0-					200

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	25					164
							28	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	30	1	1955	2	N	48					212
							53	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	31	1	1987	2	N	28					240
							31	9									
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1941	2	N	19					259
							21	9									
02	1792	N	1327	-0-	-465	-0-	18	1	1298	2	N	10					269
							11	9									
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	31	1	1892	2	N	33					302
							36	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	8					250
							9	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	N	10					260
							11	9									
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	30	1	1065	2	N	12	190	1			82
							13	9									
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	30	1	1098	2	N	11					93
							12	9									
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	22	1	960	2	N	7					100
							8	9									
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	N	8					108
							9	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	31	1	776	2	N	1					154
							1	9									
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	30	1	751	2	N	9					163
							10	9									
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	31	1	758	2	N	8					171
							9	9									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	15					186
							17	9									
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	22	1	625	2	N	5					191
							6	9									
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	N	10					201
							11	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	31	1	674	2	N	-0-					223
11	690	N	501	-0-	-189	-0-	30	1	471	2	N	-0-					223
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	31	1	576	2	N	-0-					223
01	713	N	543	-0-	-170	-0-	31	1	512	2	N	-0-					223
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	23	1	811	2	N	-0-					223
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	31	1	512	2	N	-0-					223

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	31					232
							34	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	2	N	25					257
							28	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	2	N	13	186	1			84
							14	9									
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	6					90
							7	9									
02	1148	N	856	-0-	-292	-0-	16	1	823	2	N	15					105
							17	9									
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	N	17					122
							19	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	19					324
							21	9									
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	30	1	1039	2	N	33	182	1			175
							36	9									
12	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	31	1	984	2	N	5					180
							6	9									
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	31	1	936	2	N	20					200
							22	9									
02	1036	N	743	-0-	-293	-0-	16	1	712	2	N	14					214
							15	9									
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	8					222
							9	9									

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

10	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	29	1	1377	2	N	25					195
							28	9									
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	30	1	1469	2	N	20					215
							22	9									
12	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	31	1	1354	2	N	37					252
							41	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	39	189	1			102
							43	9									
02	1428	N	930	-0-	-498	-0-	16	1	895	2	N	17					119
							19	9									
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	2	N	26					145
							29	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					270
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	30	1	439	2	N	-0-					270
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	2	N	-0-					270
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	31	1	433	2	N	-0-					270
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	24	1	423	2	N	-0-					270
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					270

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

10	3100	N	4744	-0-	1644	3295	31	1	4615	2	N	89					343
							98	9									
11	3000	N	4574	-0-	1574	4869	30	1	4471	2	N	66	190	1			219
							73	9									
12	9661	X	4792	-0-	-4869	-0-	31	1	4654	2	N	97					316
							107	9									
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	31	1	4622	2	N	100	189	1			227
							110	9									
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	20	1	3082	2	N	44					271
							48	9									
*03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	31	1	4654	2	N	68					339
							75	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

10	217	N	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	2	N	-0-					274
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	30	1	142	2	N	-0-					274
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	28	1	134	2	N	-0-					274
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	18	1	128	2	N	-0-					274
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	23	1	90	2	N	-0-					274
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	31	1	99	2	N	-0-					274

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	31 50	1 9	2477	2	N	45					279
11	2760	X	2258	-0-	-502	-0-	30 44	1 9	2184	2	N	40					319
12	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	31 57	1 9	2860	2	N	52					371
01	3007	X	2515	-0-	-492	-0-	31 70	1 9	2414	2	N	64	192	1			243
02	2716	X	1616	-0-	-1100	-0-	15 22	1 9	1579	2	N	20					263
03	2945	X	2386	-0-	-559	-0-	30 40	1 9	2316	2	N	36					299

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1578	-0-	-499	-0-	18 13	1 9	1547	2	N	12					328
11	3000	X	1832	-0-	-1168	-0-	23 19	1 9	1790	2	N	17					345
12	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	31 45	1 9	2766	2	N	41					386
01	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	31 68	1 9	2715	2	N	62	172	1			276
02	2576	X	1433	-0-	-1143	-0-	17 26	1 9	1390	2	N	24					300
03	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	31 51	1 9	2722	2	N	46					346

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	30 55	1 9	2591	2	N	50					243
11	3210	X	2792	-0-	-418	-0-	30 73	1 9	2689	2	N	66					309
12	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	31 96	1 9	2766	2	N	87	193	1			203
01	3317	X	2854	-0-	-463	-0-	31 73	1 9	2750	2	N	66					269
02	2688	X	1894	-0-	-794	-0-	22 32	1 9	1840	2	N	29					298
03	2883	X	2147	-0-	-736	-0-	31 47	1 9	2069	2	N	43					341

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2164	-0-	-533	-0-	28 6	1 9	2130	2	N	5					354
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	2454	2	N	25					379
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	2704	2	N	39	196	1			222
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	2681	2	N	32					254
02	2352	X	1902	-0-	-450	-0-	20 17	1 9	1865	2	N	15					269
03	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	31 28	1 9	2728	2	N	25					294

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	928	2	96	9	N	87	313	1			-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1941	2	17	9	N	15	247	1			64
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					64
*12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					64
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9274	2	326	9	N	296	189	1			274
11	1020 X	86	-0-	-934	-0-	86	2			N	-0-					274
*12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3577	2	105	9	N	95					369
01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	7896	2	275	9	N	250	388	1			231
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					231
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					231

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					212
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1714	2	40	9	N	36	192	1			60
*11	2310	N	1075	-0-	-1235	-0-	1047	2	28	9	N	25					85
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2					87
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13295	2	182	9	N	165	187	1			302
11	15750	X	13784	-0-	-1966	-0-	13618	2	166	9	N	151	189	1			264
*12	16275	X	11175	-0-	-5100	-0-	11098	2	77	9	N	70					334
01	16275	X	8863	-0-	-7412	-0-	8676	2	187	9	N	170	195	1			309
02	13776	X	NO RPT	-0-	-13776	-0-					N	NO RPT					309
03	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					309

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	299	1	2694	3	N	7					276
							8	9									
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	304	1	2738	3	N	8					284
							9	9									
12	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	273	1	2458	3	N	4					288
							4	9									
01	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	306	1	2756	3	N	11					299
							12	9									
02	2716	X	1870	-0-	-846	-0-	186	1	1673	3	N	10					309
							11	9									
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					309

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	3739	-0-	-1159	-0-	368	1	3314	3	N	52					638
							57	9									
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	506	1	4558	3	N	63					701
							69	9									
12	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	459	1	4126	3	N	70	180	1			591
							77	9									
01	4774	X	4360	-0-	-414	-0-	430	1	3874	3	N	51	361	1			281
							56	9									
02	4312	X	3460	-0-	-852	-0-	341	1	3068	3	N	46					327
							51	9									
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					327

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	12563	-0-	-736	-0-	742	1	11617	3	N	185					1042
							204	9									
11	15270	X	12981	-0-	-2289	-0-	764	1	11971	3	N	224	381	1			885
							246	9									
12	15779	X	12675	-0-	-3104	-0-	746	1	11694	3	N	214	560	1			539
							235	9									
01	15779	X	12736	-0-	-3043	-0-	749	1	11737	3	N	227	373	1			393
							250	9									
02	13300	X	7406	-0-	-5894	-0-	436	1	6830	3	N	127					520
							140	9									
03	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					520

CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

10	372	N	337	-0-	-35	-0-	47	1	290	3	N	-0-					117
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	50	1	309	3	N	-0-					117
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	51	1	312	3	N	-0-					117
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311	3	N	-0-					117
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	N	3					120
							3	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					120

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610

11	713	X	530	-0-	-183	-0-	52	1	320	3	N	144					144
							158	9									
12	DELQ	PR	327	-0-	327	327	46	1	280	3	N	1					145
							1	9									
01	DELQ	PR	335	-0-	335	662	47	1	286	3	N	2					147
							2	9									
02	922	X	260	-0-	-662	-0-	36	1	222	3	N	2					149
							2	9									
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					149

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

10	496	N	450	-0-	-46	-0-	63	1	387	3	N	-0-					68
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	75	1	462	3	N	-0-					68
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	59	1	365	3	N	-0-					68
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	3	N	-0-					68
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	3	N	-0-					68
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	82	1	834	3	N	18					268
							20	9									
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	83	1	844	3	N	27					295
							30	9									
12	992	N	902	-0-	-90	-0-	79	1	804	3	N	17					312
							19	9									
01	930	N	756	-0-	-174	-0-	67	1	679	3	N	9	193	1			128
							10	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	N	5					133
							6	9									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					133

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	105	1	648	3	N	8					295
							9	9									
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	127	1	781	3	N	19					314
							21	9									
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	111	1	682	3	N	8					322
							9	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	114	1	701	3	N	21	178	1			165
							23	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	86	1	525	3	N	7					172
							8	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					172

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	142	1	871	3	N	-0-					192
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	238	1	1465	3	N	29					221
							32	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	830	3	N	14					235
							15	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	77	1	475	3	N	5					240
							6	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	N	5					245
							6	9									
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					245

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	864	-0-	-190	-0-	120	1	738	3	N	5					203
							6	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	125	1	768	3	N	13					216
							14	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	138	1	847	3	N	17					233
							19	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	136	1	833	3	N	11					244
							12	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	74	1	457	3	N	7					251
							8	9									
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					251

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	222	1	1362	3	N	27					392
							30	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	249	1	1531	3	N	27	184	1			235
							30	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	243	1	1496	3	N	40					275
							44	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1453	3	N	28					303
							31	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	178	1	1096	3	N	35					338
							39	9									
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					338

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	127	1	778	3	N	15					269
							17	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	144	1	885	3	N	17					286
							19	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	141	1	865	3	N	35	193	1			128
							39	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	136	1	836	3	N	11					139
							12	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	81	1	500	3	N	4					143
							4	9									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					143

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

10	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	354	1	2175	3	N	23					333
							25	9									
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	432	1	2656	3	N	41	196	1			178
							45	9									
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	410	1	2520	3	N	45					223
							50	9									
01	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	400	1	2460	3	N	31					254
							34	9									
02	2828	X	1928	-0-	-900	-0-	265	1	1630	3	N	30					284
							33	9									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					284

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	672	3	N	88					387
							97	9									
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	103	1	632	3	N	39	186	1			240
							43	9									
12	806	N	675	-0-	-131	-0-	90	1	554	3	N	28					268
							31	9									
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	104	1	640	3	N	71	181	1			158
							78	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	521	3	N	38					196
							42	9									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					196

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

10	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	165	1	1014	3	N	15					372
							17	9									
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	194	1	1192	3	N	23					395
							25	9									
12	1426	N	948	-0-	-478	-0-	131	1	806	3	N	10					405
							11	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	215	1	1322	3	N	28	186	1			247
							31	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	120	1	735	3	N	6					253
							7	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					253

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCMORDIE WELL #: RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	3	11	9	N	10					84
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1085	3	12	9	N	11					95
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	3	22	9	N	20					115
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1082	3	19	9	N	17					132
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	731	3	11	9	N	10					142
*03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	3	14	9	N	13					155

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	N	7					287
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	N	5					292
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	3	11	9	N	10					302
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	596	3	13	9	N	12					314
02	700	N	360	-0-	-340	-0-	357	3	3	9	N	3					317
03	961	N	603	-0-	-358	-0-	590	3	13	9	N	12					329

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	N	3					194
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	N	9	180	1			23
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	3	11	9	N	10					33
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	N	11					44
02	784	N	600	-0-	-184	-0-	593	3	7	9	N	6					50
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	3	11	9	N	10					60

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	N	4					192
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	3	9	9	N	8					200
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	N	10					210
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	743	3	13	9	N	12					222
02	784	N	466	-0-	-318	-0-	460	3	6	9	N	5					227
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					227

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	N	9					252
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15	194	1			73
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	957	3	17	9	N	15					88
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	677	3	19	9	N	17					105
02	560 N	491	-0-	-69	-0-	480	3	11	9	N	10					115
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	700	3	19	9	N	17					132

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

10	3782 X	2848	-0-	-934	-0-	2793	3	55	9	N	50					169
11	3480 X	2951	-0-	-529	-0-	2887	3	64	9	N	58					227
12	3348 X	2638	-0-	-710	-0-	2586	3	52	9	N	47					274
01	3348 X	2884	-0-	-464	-0-	2826	3	58	9	N	53	195	1			132
02	3024 X	1320	-0-	-1704	-0-	1320	3			N	-0-					132
*03	3038 X	2318	-0-	-720	-0-	2271	3	47	9	N	43					175

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

10	837 N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5					207
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	817	3	7	9	N	6					213
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	836	3	8	9	N	7					220
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	828	3	9	9	N	8					228
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	719	3	8	9	N	7					235
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	787	3	12	9	N	11	188	1			58

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1516	2	33	9	N	30					55
11	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	1434	2	32	9	N	29					84
12	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1245	2	32	9	N	29					113
01	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	1232	2	23	9	N	21					134
02	1372	N	790	-0-	-582	-0-	771	2	19	9	N	17					151
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1173	2	21	9	N	19					170

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	10784	-0-	-1988	-0-	10577	3	207	9	N	188	194	1			177
11	12330	X	11029	-0-	-1301	-0-	10812	3	217	9	N	197	185	1			189
12	12741	X	11123	-0-	-1618	-0-	10868	3	255	9	N	232	189	1			232
01	12524	X	11215	-0-	-1309	-0-	10950	3	265	9	N	241	193	1			280
02	11032	X	7347	-0-	-3685	-0-	7213	3	134	9	N	122	191	1			211
03	11408	X	11282	-0-	-126	-0-	11052	3	230	9	N	209	186	1			234

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

10	1209 N	25	-0-	-1184	-0-	10	1	15	2	N	-0-			30
11	1170 N	181	-0-	-989	-0-	10	1	171	2	N	-0-			30
12	1085 N	381	-0-	-704	-0-	10	1	371	2	N	-0-			30
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-			30
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	18	20	1	28
						20	9							
03	372 N	220	-0-	-152	-0-	10	1	210	2	N	-0-			28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	616 N	391	-0-	-225	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2		N	-0-			-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

10	806 #	99	-0-	-707	-0-	99	2		N	-0-			106
11	450 #	96	-0-	-354	-0-	96	2		N	-0-			106
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			106
01	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			106
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			106
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			106

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 #	1524	-0-	-243	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
11	1710 #	1464	-0-	-246	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
12	1705 #	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
01	1581 #	1422	-0-	-159	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
02	1428 #	422	-0-	-1006	-0-	422	2			N	-0-			-0-
*03	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

10	1643 #	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
11	1590 #	1042	-0-	-548	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
12	1364 #	1132	-0-	-232	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
01	1178 #	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
02	1064 #	304	-0-	-760	-0-	304	2			N	-0-			-0-
03	1178 #	935	-0-	-243	-0-	935	2			N	-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

10	248 #	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-			-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

10	713 #	393	-0-	-320	-0-	31	1	362	2	N	-0-			-0-
11	690 #	484	-0-	-206	-0-	30	1	454	2	N	-0-			-0-
12	744 #	405	-0-	-339	-0-	31	1	374	2	N	-0-			-0-
01	744 #	672	-0-	-72	-0-	31	1	641	2	N	-0-			-0-
02	672 #	582	-0-	-90	-0-	28	1	554	2	N	-0-			-0-
*03	664 R	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-			-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

10	2646 R	2646	-0-	-0-	-0-	31	1	2615	2	N	-0-			-0-
11	2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	30	1	2484	2	N	-0-			-0-
12	2449 R	2449	-0-	-0-	-0-	31	1	2418	2	N	-0-			-0-
01	2695 R	2695	-0-	-0-	-0-	31	1	2664	2	N	-0-			-0-
02	756 #	721	-0-	-35	-0-	9	1	712	2	N	-0-			-0-
*03	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	31	1	2681	2	N	-0-			-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

10	1147 #	1122	-0-	-25	-0-	31	1	1091	2	N	-0-			-0-
11	1110 #	1089	-0-	-21	-0-	30	1	1059	2	N	-0-			-0-
12	1147 #	1125	-0-	-22	-0-	31	1	1094	2	N	-0-			-0-
01	1147 #	1130	-0-	-17	-0-	31	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	1036 #	308	-0-	-728	-0-	9	1	299	2	N	-0-			-0-
*03	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	2	N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

10	620	#	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					102
11	600	#	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					102
*12	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					102
01	620	#	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					102
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					102
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					102

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					198

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

10	2325	#	1914	-0-	-411	-0-	1900	2	14	9	N	13					90
11	2250	#	749	-0-	-1501	-0-	749	2			N	-0-					90
12	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	2479	2	4	9	N	4					94
01	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3					97
02	2044	#	1970	-0-	-74	-0-	1970	2			N	-0-					97
03	2325	#	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					97

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

10	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	113	1	1552	2	N	-0-					33
11	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	2	N	-0-					33
12	1209	#	1078	-0-	-131	-0-	117	1	961	2	N	-0-					33
01	1209	#	50	-0-	-1159	-0-	25	1	25	2	N	-0-					33
02	1092	#	130	-0-	-962	-0-	130	1			N	-0-					33
03	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					33

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674 #	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1620 #	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1674 #	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1674 #	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1484 #	1434	-0-	-50	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1643 #	1043	-0-	-600	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

10	668 R	668	-0-	-0-	-0-	202	1	323	2	N	130	177	1			122
						143	9									
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	202	1	405	2	N	67					189
						74	9									
12	866 R	866	-0-	-0-	-0-	202	1	488	2	N	160	175	1			174
						176	9									
01	827 R	827	-0-	-0-	-0-	202	1	516	2	N	99	171	1			102
						109	9									
02	644 #	414	-0-	-230	-0-	130	1	260	2	N	22					124
						24	9									
03	868 #	836	-0-	-32	-0-	202	1	524	2	N	100					224
						110	9									

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	130	1	459	2	N	8					92
						9	9									
11	390 #	366	-0-	-24	-0-	130	1	228	2	N	7					99
						8	9									
12	682 #	363	-0-	-319	-0-	130	1	227	2	N	5					104
						6	9									
01	682 #	368	-0-	-314	-0-	130	1	235	2	N	3					107
						3	9									
02	616 #	280	-0-	-336	-0-	121	1	159	2	N	-0-					107
03	589 #	363	-0-	-226	-0-	130	1	227	2	N	5					112
						6	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

10	1736 #	318	-0-	-1418	-0-	202	1	49	2	N	61	176	1			124
						67	9									
11	1410 #	936	-0-	-474	-0-	202	1	687	2	N	43					167
						47	9									
12	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	202	1	1629	2	N	7					174
						8	9									
01	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	202	1	1602	2	N	105					279
						116	9									
02	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	202	1	1323	2	N	77	177	1			179
						85	9									
03	1829 #	1756	-0-	-73	-0-	202	1	1525	2	N	26	109	1			96
						29	9									

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	#	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1710	#	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1767	#	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1767	#	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1568	#	918	-0-	-650	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	1274	-0-	-462	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1695	R	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1590	#	1510	-0-	-80	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1643	#	1114	-0-	-529	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1643	#	1086	-0-	-557	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1484	#	987	-0-	-497	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1643	#	1439	-0-	-204	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	420	#	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	434	#	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	#	1346	-0-	-390	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1380	#	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1426	#	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*03	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	42	-0-	42	9571	42	2			N	-0-					16
11	0	A	4	-0-	4	9575	4	2			N	-0-					16
12	0	A	-0-	-0-	-0-	9575					N	-0-					16
01	0	A	9	-0-	9	9584	9	2			N	-0-					16
02	0	A	239	-0-	239	9823	239	2			N	-0-					16
03	0	A	315	-0-	315	10138	315	2			N	-0-					16

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	330	#	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	280	#	208	-0-	-72	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364 #	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					37
11	1290 #	645	-0-	-645	-0-	645	2			N	-0-					37
12	1240 #	1029	-0-	-211	-0-	1029	2			N	-0-					37
01	1302 #	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					37
02	1176 #	895	-0-	-281	-0-	895	2			N	-0-					37
03	1302 #	859	-0-	-443	-0-	859	2			N	-0-					37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

10	5580 #	5255	-0-	-325	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	5130 #	5070	-0-	-60	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
12	5239 #	4750	-0-	-489	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
01	5270 #	4137	-0-	-1133	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4760 #	1680	-0-	-3080	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*03	5409 R	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

10	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	130	1	1108	2	N	-0-					170
11	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	130	1	1054	2	N	-0-					170
12	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	130	1	1040	2	N	-0-					170
01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	N	-0-					170
02	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	N	-0-					170
*03	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	130	1	870	2	N	-0-					170

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	372 #	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336 #	118	-0-	-218	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930 #	853	-0-	-77	-0-	840	3	13	9	N	12					137
11	958 R	958	-0-	-0-	-0-	944	3	14	9	N	13					150
12	962 R	962	-0-	-0-	-0-	949	3	13	9	N	12					162
01	961 #	958	-0-	-3	-0-	944	3	14	9	N	13					175
02	896 #	209	-0-	-687	-0-	199	3	10	9	N	9					184
*03	999 R	999	-0-	-0-	-0-	979	3	20	9	N	18					202

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

10	341 N	44	-0-	-297	-0-	17	1	27	2	N	-0-					96
11	390 N	88	-0-	-302	-0-	30	1	58	2	N	-0-					96
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	31	1	74	2	N	-0-					96
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	-0-					96
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	2	N	-0-					96
*03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	31	1	2827	2	N	-0-					96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

10	155 #	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					58
11	150 #	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					58
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					58
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

10	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	28	1	1156	2	N	-0-					65
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	29	1	1089	2	N	-0-					65
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					65
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	2	N	-0-					65
02	1036 N	319	-0-	-717	-0-	7	1	312	2	N	-0-					65
*03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	-0-					65

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					185
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-					185
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					185
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					185
02	224 N	129	-0-	-95	-0-	10	1	119	2	N	-0-					185
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					185

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

10	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	26	1	1193	2	N	-0-					192
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	28	1	1400	2	N	-0-					192
12	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	31	1	1379	2	N	-0-					192
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	2	N	-0-					192
02	1344 N	373	-0-	-971	-0-	8	1	365	2	N	-0-					192
*03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	N	-0-					192

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

10	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-				-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-				-0-
12	620	N	619	-0-	-1	B	-0-	619	2		N	-0-				-0-
01	620	N	535	-0-	-85	B	-0-	535	2		N	-0-				-0-
02	560	N	349	-0-	-211	B	-0-	349	2		N	-0-				-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-				N	NO RPT				-0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

10	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	1962	2	11	9	N	10						71
11	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-						71
12	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	1863	2	2	9	N	2						73
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2024	2	17	9	N	15						88
02	1764	N	1600	-0-	-164	-0-	1579	2	21	9	N	19						107
*03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2229	2	8	9	N	7						114

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 4260

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	756	-0-	-81 B	-0-	24	1	732	2	N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	25	1	877	2	N	-0-					-0-
12	868	N	707	-0-	-161 B	-0-	22	1	685	2	N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	25	1	867	2	N	-0-					-0-
02	784	N	544	-0-	-240 B	-0-	12	1	532	2	N	-0-					-0-
*03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	30	1	1053	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					5
11	690	#	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					5
12	713	#	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					5
01	713	#	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					5
02	644	#	549	-0-	-95	-0-	549	2			N	-0-					5
03	713	#	604	-0-	-109	-0-	604	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					215
11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-					215
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-					215
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-					215
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	24	1	82	2	N	-0-					215
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	2	N	-0-					215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	600	#	177	-0-	-423	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	620	#	144	-0-	-476	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	558	#	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	504	#	312	-0-	-192	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	7	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

10	1643 #	1301	-0-	-342	-0-	1301	3	N	-0-			15
11	1560 #	1217	-0-	-343	-0-	1217	3	N	-0-			15
12	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-			15
01	1705 #	1651	-0-	-54	-0-	1651	3	N	-0-			15
02	1540 #	1488	-0-	-52	-0-	1488	3	N	-0-			15
03	1891 #	1440	-0-	-451	-0-	1440	3	N	-0-			15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

10	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2	N	-0-			318
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			318
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-			318
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			318
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			318
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			318

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRE (GRANITE WASH) //CONT.// 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2	N	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2	N	-0-			-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

10	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					239
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					239
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					239
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					239
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					239
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	Y	-0-			64
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-			64
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-			64
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	Y	-0-			64
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	2	Y	-0-			64
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	Y	-0-			64

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	8	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2153	2	24	9	N	22					184
11	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2054	2	66	9	N	60	195	1			47
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1941	2	42	9	N	38					85
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-	50	1			42
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					58
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	45					103
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1611	2	345	9	N	314	193	1			224
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2617	2	287	9	N	261	194	1			291
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	125	1			166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					56
11	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	1652	3			N	-0-					56
12	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	3			N	-0-					56
01	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-					56
02	1540	N	950	-0-	-590	-0-	950	3			N	-0-					56
03	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	3			N	-0-					56

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					349
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					349
12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	3			N	-0-	192	1			157
01	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2376	3			N	-0-					157
02	2184	N	1532	-0-	-652	-0-	1510	3	22	9	N	20					177
03	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	2195	3			N	-0-					177

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

10	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1450	3			N	-0-					206
11	1740	N	1245	-0-	-495	-0-	1244	3	1	9	N	1					207
12	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	1432	3	7	9	N	6					213
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1517	3	19	9	N	17					230
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	3	6	9	N	5					235
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	N	10					245

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

10	2821	N	2312	-0-	-509	-0-	2300	3	12	9	N	11					184
11	2430	N	1986	-0-	-444	-0-	1931	3	55	9	N	50					234
12	2480	N	1760	-0-	-720	-0-	1732	3	28	9	N	25	184	1			75
01	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2199	3	56	9	N	51					126
02	2800	N	3115	-0-	315	315	3061	3	54	9	N	49					175
*03	3100	N	8508	-0-	5408	5723	8432	3	76	9	N	69					244

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

10	992	N	726	-0-	-266	-0-	724	3	2	9	N	2					147
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					147
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					147
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	338	3	8	9	N	7					175
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	320	3	6	9	N	5					180
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	294	3	6	9	N	5					185
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	303	3	6	9	N	5					190
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	282	3	3	9	N	3					193
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	N	7					200

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					195
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					195
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					195
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					195
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					195
03	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					195

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					249
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					249
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					249
01	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	3			N	-0-					249
02	924	N	640	-0-	-284	-0-	640	3			N	-0-					249
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					97
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					97
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					97
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					97
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					97
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					160
11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1311	3	10	9	N	9					169
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1317	3	7	9	N	6					175
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1352	3	24	9	N	22					197
02	1232	N	942	-0-	-290	-0-	927	3	15	9	N	14					211
03	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1174	3	33	9	N	30					241

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					237
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1581	3	52	9	N	47	189	1			95
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1617	3	21	9	N	19					114
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1566	3	35	9	N	32					146
02	1512	N	1216	-0-	-296	-0-	1196	3	20	9	N	18					164
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1690	3	25	9	N	23					187

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

10	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-					248
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	882	3	24	9	N	22					270
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	896	3	24	9	N	22	199	1			93
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	875	3	19	9	N	17					110
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	742	3	17	9	N	15					125
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	866	3	22	9	N	20					145

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			N	-0-					153
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					153
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	880	3	7	9	N	6					159
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	866	3	20	9	N	18					177
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	938	3	11	9	N	10					187
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	N	19					206

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	3			N	-0-					221
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	581	3	29	9	N	26					247
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	600	3	43	9	N	39					286
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	521	3	37	9	N	34	194	1			126
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	511	3	11	9	N	10					136
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	499	3	14	9	N	13					149

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					106
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					106
12	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	3			N	-0-					106
01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	3			N	-0-					106
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					106
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	N	3					205
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	408	3	3	9	N	3					208
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	421	3	21	9	N	19	191	1			36
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	396	3	12	9	N	11					47
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5					52
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	390	3	9	9	N	8					60

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					226
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					226
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	175	3	14	9	N	13					239
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	177	3	13	9	N	12					251
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	146	3	6	9	N	5					256
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	N	5					261

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1717	3			N	-0-					256
11	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	1704	3			N	-0-					256
12	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	1718	3			N	-0-					256
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3			N	-0-					256
02	1596	N	1282	-0-	-314	-0-	1282	3			N	-0-					256
03	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	1120	3	34	9	N	31					287

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					43
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					43
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					43
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					43
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					43
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1452	3	50	9	N	45					225
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1224	3	53	9	N	48	191	1			82
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1408	3	25	9	N	23					105
01	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1226	3	19	9	N	17					122
02	1204	N	958	-0-	-246	-0-	943	3	15	9	N	14					136
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1104	3	41	9	N	37					173

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1660	3	6	9	N	5					243
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1857	3	11	9	N	10					253
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1941	3	21	9	N	19	189	1			83
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	3	13	9	N	12					95
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	3	3	9	N	3					98
03	1953	N	1144	-0-	-809	-0-	1133	3	11	9	N	10					108

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

10	434	N	373	-0-	-61	-0-	356	3	17	9	N	15					230
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	286	3	13	9	N	12					242
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	360	3	23	9	N	21	175	1			88
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	350	3	15	9	N	14					102
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	294	3	11	9	N	10					112
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	324	3	11	9	N	10					122

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					88
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					88
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					88
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					140
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1254	2	48	9	N	44					189
*12	713 N	452	-0-	-261	-0-	443	2	9	9	N	8					197
*01	DELQ PR	959	-0-	959	959	953	2	6	9	N	5					202
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					202
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT					202

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					32
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	594	2	185	9	N	168					200
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	594	2	3	9	N	3	185	1			18
01	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					18
02	672 N	518	-0-	-154	-0-	518	2			N	-0-					18
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					18

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	434	1	4922	2	N	119					394
							131	9									
11	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	420	1	3485	2	N	45	184	1			255
							50	9									
12	4681	X	3699	-0-	-982	-0-	434	1	3192	2	N	66					321
							73	9									
01	5487	X	4362	-0-	-1125	-0-	434	1	3886	2	N	38					359
							42	9									
02	4956	X	1531	-0-	-3425	-0-	392	1	1128	2	N	10					369
							11	9									
*03	5487	X	3475	-0-	-2012	-0-	3455	2	20	9	N	18					387

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4	1	4716	2	Y	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	36	1	4007	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	34	1	4382	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4081	-0-	-569	-0-	19	1	4059	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4200	X	2149	-0-	-2051	-0-	20	1	2129	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	5	1	3966	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					181
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					181
12	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	2212	2			N	-0-					181
01	2635	X	2102	-0-	-533	-0-	2102	2			N	-0-					181
02	2380	X	1184	-0-	-1196	-0-	1184	2			N	-0-					181
*03	2201	N	1876	-0-	-325	-0-	1876	2			N	-0-					181

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					105
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	2			N	-0-					105
12	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					105
01	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-					105
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					105
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	62	1	400	2	N	-0-					-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-					-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-					-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-					-0-
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

10	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	644 N	491	-0-	-153	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1285	-0-	-1071	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1896	-0-	-384	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1384	-0-	-380	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

10	248	N	236	-0-	-12	-0-	31	1	205	2	N	-0-					61
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					61
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	N	-0-					61
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	N	-0-					61
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	22	1	157	2	N	-0-					61
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

10	403	N	369	-0-	-34	-0-	31	1	338	2	N	-0-					27
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	30	1	345	2	N	-0-					27
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	31	1	351	2	N	-0-					27
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-					27
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	22	1	208	2	N	-0-					27
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

10	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	26	1	1088	2	N	1					34
							1	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1256	2	N	3					37
							3	9									
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	29	1	1233	2	N	-0-					37
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	-0-					37
02	1204	N	864	-0-	-340	-0-	17	1	825	2	N	20					57
							22	9									
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	-0-					57

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652

NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575

BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3		N	-0-			-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			228
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			228
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			228
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			228
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			228
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			228

TENISON OIL COMPANY 841409

TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	-0-				39
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	N	-0-				39
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	3				42
							3	9								
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	1				43
							1	9								
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	2				45
							2	9								
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	2				47
							2	9								

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

10	837	N	615	-0-	-222	-0-	20	1	593	2	N	2				87
							2	9								
11	810	N	650	-0-	-160	-0-	24	1	626	2	N	-0-				87
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	1				88
							1	9								
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-				88
02	616	N	410	-0-	-206	-0-	18	1	392	2	N	-0-				88
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	2	N	-0-				88

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

10	3689	X	3032	-0-	-657	-0-	170	1	2820	2	N	38				105
							42	9								
11	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	178	1	3346	2	N	33				138
							36	9								
12	3689	X	3098	-0-	-591	-0-	167	1	2879	2	N	47	161	1		24
							52	9								
01	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	164	1	2619	2	N	35				59
							39	9								
02	3332	X	1730	-0-	-1602	-0-	86	1	1605	2	N	35				94
							39	9								
*03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	186	1	3554	2	N	45				139
							50	9								

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					25
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					25
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					25
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					25
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					25
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3252	2	163	9	N	148	188	1			30
11	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	3020	2			N	-0-					30
12	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2			N	-0-					30
01	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2794	2			N	-0-					30
02	3080	X	2360	-0-	-720	-0-	2360	2			N	-0-					30
03	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	2114	2			N	-0-					30

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	220	1	804	2	N	-0-					130
11	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	240	1	973	2	N	-0-					130
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	300	1	1173	2	N	-0-					130
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	310	1	1173	2	N	-0-					130
02	1120	N	986	-0-	-134	-0-	210	1	776	2	N	-0-					130
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	310	1	1194	2	N	-0-					130

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2			N	-0-					196
11	750 N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					196
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					196
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					196
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					196
*03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					45
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					45
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					45
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					45
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					45
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

10	3188 R	3188	-0-	-0-	-0-	3186	3	2	9	N	2					25
11	3348 R	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					25
*12	3437 R	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					25
01	3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					25
02	2660 #	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					25
03	2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					25

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	300 N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	163	1	249	2	N	-0-					144
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	202	1	333	2	N	-0-					144
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	202	1	373	2	N	-0-					144
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	202	1	279	2	N	-0-					144
02	504 N	297	-0-	-207	-0-	152	1	145	2	N	-0-					144
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					144

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					176
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					176
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					176
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					176
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	49	2			N	-0-					176
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					176

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DLQ G-10	1243	-0-	1243	6543	1243	3			Y	-0-					33
11	DLQ G-10	1286	-0-	1286	7829	1286	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10	1275	-0-	1275	9104	1275	3			Y	-0-					33
01	DLQ G-10	1268	-0-	1268	10372	1268	3			Y	-0-					33
*02	2000 N	1071	-0-	-929	9443	1071	3			Y	-0-					33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9443					Y	NO RPT					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DLQ G-10	1243	-0-	1243	6567	1243	3			Y	-0-					77
11	DLQ G-10	1286	-0-	1286	7853	1286	3			Y	-0-					77
12	DLQ G-10	1275	-0-	1275	9128	1275	3			Y	-0-					77
01	DLQ G-10	1268	-0-	1268	10396	1268	3			Y	-0-					77
*02	2000 N	1189	-0-	-811	9585	1071	3	118	9	Y	107	184	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9585					Y	NO RPT					-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-	180	1			91
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1216	3	204	9	N	185	185	1			91
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					91
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					91
02	980 N	879	-0-	-101	-0-	879	3			N	-0-					91
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2020

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	694	-0-	-806	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	881	-0-	-545	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	868 N	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

10	DLQ G-10	1262	-0-	1262	6511	1262	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1666	-0-	1666	8177	1666	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1765	-0-	1765	9942	1765	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1684	-0-	1684	11626	1684	3			Y	-0-					-0-
02	2700 N	1032	-0-	-1668	9958	1032	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9958					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

10	DLQ G-10	361	-0-	361	1541	361	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	476	-0-	476	2017	476	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	504	-0-	504	2521	504	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	481	-0-	481	3002	481	3			Y	-0-					-0-
02	2700 N	295	-0-	-2405	597	295	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	597					Y	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	180	-0-	180	704	180	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	238	-0-	238	942	238	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	253	-0-	253	1195	253	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	1436	241	3		Y	-0-			-0-
02	1583 N	147	-0-	-1436	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			12
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			12
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			12
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-			12
02	364 N	286	-0-	-78	-0-	286	2		N	-0-			12
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3		N	-0-			-0-
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3		N	-0-			-0-
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	708	3		N	-0-			-0-
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01	837 N	618	-0-	-219	-0-	618	3		N	-0-			-0-
02	672 N	502	-0-	-170	-0-	502	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1052	-0-	-656	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	2009	3	6	9	N	5					125
11	2130	X	1989	-0-	-141	-0-	1986	3	3	9	N	3					128
12	2201	X	1951	-0-	-250	-0-	1949	3	2	9	N	2					130
01	2201	X	1859	-0-	-342	-0-	1851	3	8	9	N	7					137
02	1988	X	1384	-0-	-604	-0-	1382	3	2	9	N	2					139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					88
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					88
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					88
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					88
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	N	8					13
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					13
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					13
*01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	3	3	9	N	3					16
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	N	7					87
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					87
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	N	1					88
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					88
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

10	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	292	1	10342	2	Y	92					201
							101	9									
11	9570	X	7602	-0-	-1968	-0-	7448	2	154	9	Y	140	150	1			191
12	9548	X	8820	-0-	-728	-0-	339	1	8332	2	Y	135	180	1			146
							149	9									
01	9548	X	8765	-0-	-783	-0-	404	1	8223	2	Y	125					271
							138	9									
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	351	1	8360	2	Y	57	181	1			147
							63	9									
03	9548	X	5725	-0-	-3823	-0-	5	1	5555	2	Y	150	177	1			120
							165	9									

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3058	2	79	9	N	72					194
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2583	2	88	9	N	80	177	1			97
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2	1	2637	2	N	92					189
							101	9									
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2	1	2674	2	N	70	189	1			70
							77	9									
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					70
*03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1797	-0-	-218	-0-	19	1	1749	2	Y	26					241
							29	9									
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	144	1	2391	2	Y	47	180	1			108
							52	9									
12	3100	N	3711	-0-	611	611	149	1	3499	2	Y	57					165
							63	9									
01	3100	N	2727	-0-	-373	238	149	1	2517	2	Y	55					220
							61	9									
02	2159	N	1921	-0-	-238	-0-	82	1	1820	2	Y	17					237
							19	9									
03	2170	X	465	-0-	-1705	-0-	5	1	412	2	Y	44	180	1			101
							48	9									

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

10	8153	X	8050	-0-	-103	-0-	7502	2	548	9	Y	498	524	1			46
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	8604	2	529	9	Y	481	454	1			73
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	771	1	8537	2	Y	502	490	1			85
							552	9									
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	773	1	6370	2	Y	506	526	1			65
							557	9									
02	6384	X	4663	-0-	-1721	-0-	4310	2	353	9	Y	321	329	1			57
*03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	725	1	6155	2	Y	502	491	1			68
							552	9									

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

10	3441	X	1963	-0-	-1478	-0-	29	1	1501	2	Y	394	328	1			116
							433	9									
11	3330	X	1684	-0-	-1646	-0-	72	1	1251	2	Y	328	360	1			84
							361	9									
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	926	1	1433	2	Y	519	363	1			240
							571	9									
01	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	31	1	2021	2	Y	455	352	1			343
							501	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	23	1	2721	2	Y	295	532	1			106
							325	9									
*03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1132	1	1947	2	Y	554	518	1			142
							609	9									

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

10	7626	X	5886	-0-	-1740	-0-	29	1	4997	2	Y	782	876	1			204
							860	9									
11	7380	X	5611	-0-	-1769	-0-	72	1	4759	2	Y	709	871	1			42
							780	9									
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1202	1	4367	2	Y	802	710	1			134
							882	9									
01	5890	X	4342	-0-	-1548	-0-	65	1	3383	2	Y	813	702	1			245
							894	9									
02	5320	X	3212	-0-	-2108	-0-	47	1	2481	2	Y	622	714	1			153
							684	9									
*03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1094	1	5474	2	Y	835	888	1			100
							919	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				1861
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				1861
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				1861
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				1861
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				1861
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

10	5642	X	3112	-0-	-2530	-0-	3031	2	81	9	N	74					3349
11	5460	X	496	-0-	-4964	-0-	496	2			N	-0-					3349
12	5642	X	672	-0-	-4970	-0-	672	2			N	-0-					3349
01	4960	X	1169	-0-	-3791	-0-	1157	2	12	9	N	11					3360
02	4032	X	2877	-0-	-1155	-0-	2715	2	162	9	N	147					3507
*03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4334	2	325	9	N	295	351	1			3451

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

10	11253	X	7927	-0-	-3326	-0-	7792	2	135	9	N	123					6595
11	10890	X	9658	-0-	-1232	-0-	9478	2	180	9	N	164	194	1			6565
12	9238	X	7892	-0-	-1346	-0-	7545	2	347	9	N	315	183	1			6697
01	9238	X	6289	-0-	-2949	-0-	6052	2	237	9	N	215	198	1			6714
02	9016	X	5408	-0-	-3608	-0-	5269	2	139	9	N	126					6840
03	9982	X	8128	-0-	-1854	-0-	7853	2	275	9	N	250	195	1			6895

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

10	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	372	1	2584	2	N	-0-					300
11	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	360	1	2425	2	N	-0-					300
12	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	372	1	2455	2	N	-0-					300
01	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	372	1	2417	2	N	-0-					300
02	2716	X	2590	-0-	-126	-0-	336	1	2254	2	N	-0-					300
*03	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	372	1	829	2	N	-0-					300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			18
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			18
*12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2		N	-0-			18
01 DELQ PR			908	-0-	908	908	908	2		N	-0-			18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	908				N	NO RPT			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	908				N	NO RPT			18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			215
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1635	2	19 9	N	17			54
*12	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1552	2	18 9	N	16			70
*01 DELQ PR			1678	-0-	1678	1678	1659	2	19 9	N	17			87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1678				N	NO RPT			87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1678				N	NO RPT			87

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					88
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					88
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	DELQ	PR	165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	165					N	NO RPT					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	165					N	NO RPT					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					57
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					53
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					53
*01	DELQ	PR	1578	-0-	1578	1578	1578	2			N	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1578					N	NO RPT					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1578					N	NO RPT					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	428	-0-	428	428	428	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	428					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	428					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			12
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			12
*12	1116 N	904	-0-	-212	-0-	904	2		N	-0-			12
*01	DELQ PR	406	-0-	406	406	406	2		N	-0-			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	406				N	NO RPT			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	406				N	NO RPT			12

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			5
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			5
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			5
*01	DELQ PR	705	-0-	705	705	705	2		N	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					101
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					101
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1525	2	29	9	Y	26	94	1			33
*01 DELQ PR			1533	-0-	1533	1533	1533	2			Y	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1533					Y	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1533					Y	NO RPT					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					171
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					145
*12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	1	121	1			25
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					70
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					87
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					87
*01 DELQ PR			1252	-0-	1252	1252	1252	2			N	-0-					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1252					N	NO RPT					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1252					N	NO RPT					87

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					107
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					107
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					107
*01 DELQ PR			1260	-0-	1260	1260	1260	2			N	-0-					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1260					N	NO RPT					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1260					N	NO RPT					107

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					55
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					55
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					55
*01 DELQ PR			2287	-0-	2287	2287	2229	2	58	9	N	53					108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2287					N	NO RPT					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2287					N	NO RPT					108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					143
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	761	2	206	9	N	187	187	1			143
*12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					143
*01 DELQ PR			804	-0-	804	804	804	2			N	-0-					143
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	804					N	NO RPT					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	804					N	NO RPT					143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					130
11	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	5407	2	29	9	N	26					166
*12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5487	2	31	9	N	28	128	1			66
*01 DELQ PR			5461	-0-	5461	5461	5447	2	14	9	N	13					79
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	645					N	NO RPT					79
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	645					N	NO RPT					79

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					210
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	2	7	9	N	6					34
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					34
*01 DELQ PR			2127	-0-	2127	2127	2127	2			N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2127					N	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2127					N	NO RPT					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					180
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					39
*12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					39
*01 DELQ PR			1391	-0-	1391	1391	1391	2			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1391					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1391					N	NO RPT					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					129
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					129
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	N	2					131
*01 DELQ PR			2133	-0-	2133	2133	2130	2	3	9	N	3					134
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2133					N	NO RPT					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2133					N	NO RPT					134

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					95
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					99
*12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1442	2	20	9	N	18					117
*01 DELQ PR			1398	-0-	1398	1398	1398	2			N	-0-					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1398					N	NO RPT					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1398					N	NO RPT					117

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					70
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					70
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					70
*01 DELQ PR			3457	-0-	3457	3457	3457	2			N	-0-					70
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	1581					N	NO RPT					70
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1581					N	NO RPT					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					34
11	2190	X	1862	-0-	-328	-0-	1844	2	18	9	N	16					78
*12	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1861	2	15	9	N	14					92
*01 DELQ PR			1869	-0-	1869	1869	1851	2	18	9	N	16					108
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	49					N	NO RPT					108
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					108

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					48
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2430	2	36	9	N	33					94
*12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2502	2	33	9	N	30					124
*01 DELQ PR			2217	-0-	2217	2217	2178	2	39	9	N	35					159
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2217					N	NO RPT					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2217					N	NO RPT					159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					103
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3540	2	41	9	N	37					119
*12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3609	2	39	9	N	35					154
*01	DELQ PR		3615	-0-	3615	3615	3571	2	44	9	N	40					194
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	675					N	NO RPT					194
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	675					N	NO RPT					194

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					89
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5					94
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					94
*01	DELQ PR		2231	-0-	2231	2231	2227	2	4	9	N	4					98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2231					N	NO RPT					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2231					N	NO RPT					98

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					40
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					40
*12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					40
*01	DELQ PR		860	-0-	860	860	860	2			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	860					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	860					N	NO RPT					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					27
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					33
*12	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1222	2	11	9	N	10					43
*01	DELQ PR		1462	-0-	1462	1462	1449	2	13	9	N	12					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					87
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					18
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					18
*01	DELQ PR		2226	-0-	2226	2226	2226	2			N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2226					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2226					N	NO RPT					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					152
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					20
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4843	2	73	9	N	66	48	1			38
*01	DELQ PR		4802	-0-	4802	4802	4799	2	3	9	N	3					41
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	490					N	NO RPT					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					41

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					113
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1922	2	20	9	N	18					41
*12	2232	N	1634	-0-	-598	-0-	1617	2	17	9	N	15					56
*01	DELQ PR		1730	-0-	1730	1730	1717	2	13	9	N	12					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1730					N	NO RPT					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1730					N	NO RPT					68

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*12	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		816	-0-	816	816	816	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			178
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1840	2	6	9	N	5			11
*12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-			11
*01	DELQ PR	1918	-0-	1918	1918	1918	2			N	-0-			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1918					N	NO RPT			11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1918					N	NO RPT			11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			152
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1569	2	36	9	N	33			142
*12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1606	2	41	9	N	37			179
*01	DELQ PR	1682	-0-	1682	1682	1640	2	42	9	N	38			217
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1682					N	NO RPT			217
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1682					N	NO RPT			217

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					188
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					44
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					44
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					103
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					103
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					103
*01	DELQ PR		1135	-0-	1135	1135	1135	2			N	-0-					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT					103

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					189
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1157	2	90	9	N	82	174	1			97
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1631	2	12	9	N	11					108
*01	DELQ PR		1792	-0-	1792	1792	1734	2	58	9	N	53					161
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1792					N	NO RPT					161
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1792					N	NO RPT					161

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					85
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1391	2	11	9	N	10					128
*12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1313	2	2	9	N	2					130
*01	DELQ PR		1299	-0-	1299	1299	1265	2	34	9	N	31					161
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT					161
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT					161

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					30
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4					67
*12	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1229	2	33	9	N	30					97
*01	DELQ PR		1269	-0-	1269	1269	1269	2			N	-0-					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1269					N	NO RPT					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1269					N	NO RPT					97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					5
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					5
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					5
*01	DELQ PR		1699	-0-	1699	1699	1699	2			N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1699					N	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1699					N	NO RPT					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					44
11	1290	X	930	-0-	-360	-0-	916	2	14	9	N	13					57
*12	1085	X	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					57
*01	DELQ PR		880	-0-	880	880	880	2			N	-0-					57
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	12					N	NO RPT					57
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					82
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1637	2	9	9	Y	8					32
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13					45
*01 DELQ PR			1619	-0-	1619	1619	1611	2	8	9	Y	7					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1619					Y	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1619					Y	NO RPT					52

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					40
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			1	7	39
*12	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					39
*01 DELQ PR			1748	-0-	1748	1748	1748	2			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1748					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1748					N	NO RPT					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					161
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1779	2	31	9	N	28	164	1			25
*12	2015	N	1504	-0-	-511	-0-	1486	2	18	9	N	16					41
01 DELQ PR			2090	-0-	2090	2090	2054	2	36	9	N	33					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2090					N	NO RPT					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2090					N	NO RPT					74

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					86
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2005	2	15	9	N	14					125
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2073	2	25	9	N	23	93	1			55
*01 DELQ PR			1995	-0-	1995	1995	1970	2	25	9	N	23					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1995					N	NO RPT					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1995					N	NO RPT					78

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					166
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1889	2	33	9	N	30					189
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					189
*01 DELQ PR			1619	-0-	1619	1619	1618	2	1	9	N	1	172	1			18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1619					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1619					N	NO RPT					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					83
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2504	2	9	9	Y	8					32
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2507	2	14	9	Y	13					45
*01 DELQ PR			2448	-0-	2448	2448	2440	2	8	9	Y	7					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2448					Y	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2448					Y	NO RPT					52

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	747	2	22	9	N	20					58
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	451	2	8	9	N	7					65
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	N	10					75
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			201
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1169	2	97	9	N	88			136
*12	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-			136
*01	DELQ PR		1039	-0-	1039	1039	1039	2			N	-0-			136
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1039					N	NO RPT			136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1039					N	NO RPT			136

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			140
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	2	11	9	N	10			55
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2153	2	11	9	N	10			65
*01	DELQ PR		2338	-0-	2338	2338	2332	2	6	9	N	5			70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2338					N	NO RPT			70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2338					N	NO RPT			70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			2
11	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	3143	2	28	9	N	25			92
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3292	2	41	9	N	37			129
01	DELQ PR		3250	-0-	3250	3250	3215	2	35	9	N	32			161
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	394					N	NO RPT			161
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT			161

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			51
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			51
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			51
*01	DELQ PR		1170	-0-	1170	1170	1170	2			N	-0-			51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1170					N	NO RPT			51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1170					N	NO RPT			51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			25
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			25
*12	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-			25
*01	DELQ PR		1003	-0-	1003	1003	1003	2			N	-0-			25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT			25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			36
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1382	2	11	9	N	10			74
*12	1519	N	122	-0-	-1397	-0-	122	2			N	-0-			74
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					118
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2012	2	97	9	N	88	117	1			89
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1898	2	29	9	N	26					115
*01	DELQ PR		1967	-0-	1967	1967	1949	2	18	9	N	16					131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1967					N	NO RPT					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1967					N	NO RPT					131

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					164
11	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	2809	2	20	9	N	18					102
*12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3012	2	28	9	N	25	72	1			55
*01	DELQ PR		3040	-0-	3040	3040	3022	2	18	9	N	16					71
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	604					N	NO RPT					71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	604					N	NO RPT					71

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					14
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					14
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					14
*01	DELQ PR		1612	-0-	1612	1612	1612	2			Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1612					Y	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1612					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					105
11	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	3290	2	14	9	N	13					39
*12	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3213	2	33	9	N	30					69
*01	DELQ PR		2854	-0-	2854	2854	2843	2	11	9	N	10					79
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					79
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					36
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					8
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					8
*01	DELQ PR		1454	-0-	1454	1454	1425	2	29	9	Y	26					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1454					Y	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1454					Y	NO RPT					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					119
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					25
*12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					25
*01	DELQ PR		521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	521					Y	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	521					Y	NO RPT					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					36
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	Y	1					9
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					9
*01	DELQ PR		1321	-0-	1321	1321	1293	2	28	9	Y	25					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1321					Y	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1321					Y	NO RPT					34

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					72
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					72
*12	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	1417	2			N	-0-					72
*01	DELQ PR		1505	-0-	1505	1505	1505	2			N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1505					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1505					N	NO RPT					72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					63
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4924	2	113	9	N	103	151	1			15
*12	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4984	2			N	-0-					15
*01	DELQ PR		4947	-0-	4947	4947	4947	2			N	-0-					15
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	411					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	411					N	NO RPT					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					99
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					99
*12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2484	2	30	9	Y	27	93	1			33
*01	DELQ PR		2063	-0-	2063	2063	2063	2			Y	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2063					Y	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2063					Y	NO RPT					33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		3217	-0-	3217	3289	3217	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3289					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3289					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					58
11	1830	X	1392	-0-	-438	-0-	1373	2	19	9	N	17					28
*12	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					28
*01	DELQ PR		1987	-0-	1987	1987	1987	2			N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1987					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1987					N	NO RPT					28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					48
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					48
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					48
*01	DELQ PR		2262	-0-	2262	2262	2262	2			N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2262					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2262					N	NO RPT					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					96
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5627	2	79	9	N	72					131
*12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5763	2	72	9	N	65					196
*01	DELQ PR		5885	-0-	5885	5885	5794	2	91	9	N	83	197	1			82
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	1489					N	NO RPT					82
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1489					N	NO RPT					82

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					32
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1622	2	13	9	N	12					50
*12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1490	2	19	9	N	17					67
*01	DELQ PR		1472	-0-	1472	1472	1469	2	3	9	N	3					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1472					N	NO RPT					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1472					N	NO RPT					70

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					45
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1834	2	84	9	N	76	68	1			53
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					53
*01	DELQ PR		2373	-0-	2373	2373	2286	2	87	9	N	79	21	1			111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2373					N	NO RPT					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2373					N	NO RPT					111

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					57
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					57
*12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					57
*01	DELQ PR		836	-0-	836	836	836	2			N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					158
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					158
*12	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					158
*01	DELQ PR		345	-0-	345	345	345	2			N	-0-					158
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	345					N	NO RPT					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	345					N	NO RPT					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					155
11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	3018	2	14	9	N	13					168
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3312	2	32	9	N	29					197
*01	DELQ PR		3140	-0-	3140	3140	3132	2	8	9	N	7	179	1			25
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	900					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					48
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					48
*12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					48
*01 DELQ PR			936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	936					Y	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	936					Y	NO RPT					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					30
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					30
*12	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					30
*01 DELQ PR			1337	-0-	1337	1337	1337	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT					30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					29
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1709	2	15	9	N	14					43
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2044	2	57	9	N	52					95
*01 DELQ PR			1969	-0-	1969	1969	1947	2	22	9	N	20					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	NO RPT					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	NO RPT					115

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					48
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					48
*12	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	2			N	-0-					48
*01 DELQ PR			1742	-0-	1742	1742	1742	2			N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1742					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1742					N	NO RPT					48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					20
11	2130	X	1151	-0-	-979	-0-	1151	2			Y	-0-					20
*12	2170	X	2045	-0-	-125	-0-	1911	2	134	9	Y	122	57	1			85
*01	DELQ PR		1736	-0-	1736	1736	1736	2			Y	-0-					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1736					Y	NO RPT					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1736					Y	NO RPT					85

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					122
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1745	2	40	9	Y	36					64
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1809	2	32	9	Y	29					93
*01	DELQ PR		1867	-0-	1867	1867	1833	2	34	9	Y	31					124
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1867					Y	NO RPT					124
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1867					Y	NO RPT					124

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					3
*12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					3
*01	DELQ PR		3342	-0-	3342	3342	3342	2			Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3342					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3342					Y	NO RPT					3

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					39
11	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	2867	2			N	-0-					39
*12	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	2			N	-0-					39
*01	DELQ PR		2918	-0-	2918	2918	2918	2			N	-0-					39
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	146					N	NO RPT					39
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					164
11	3330	X	2750	-0-	-580	-0-	2700	2	50	9	N	45	187	1			22
*12	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			N	-0-					22
*01	DELQ PR		2736	-0-	2736	2736	2736	2			N	-0-					22
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	216					N	NO RPT					22
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	216					N	NO RPT					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					48
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2143	2	39	9	N	35					144
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2188	2	45	9	N	41					185
*01	DELQ PR		2076	-0-	2076	2076	2058	2	18	9	N	16					201
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2076					N	NO RPT					201
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2076					N	NO RPT					201

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					20
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					20
*12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4583	2	133	9	Y	121	56	1			85
*01	DELQ PR		4448	-0-	4448	4448	4448	2			Y	-0-					85
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	1424					Y	NO RPT					85
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1424					Y	NO RPT					85

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					113
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2342	2	9	9	Y	8					140
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2137	2	11	9	Y	10					150
*01	DELQ PR		2092	-0-	2092	2092	2078	2	14	9	Y	13					163
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2092					Y	NO RPT					163
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2092					Y	NO RPT					163

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					176
11	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3593	2	149	9	N	135					174
*12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	3605	2			N	-0-					174
*01	DELQ PR		3686	-0-	3686	3686	3562	2	124	9	N	113	161	1			126
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	1138					N	NO RPT					126
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1138					N	NO RPT					126

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					13
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2332	2	3	9	Y	3					6
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	Y	3					9
*01	DELQ PR		2520	-0-	2520	2520	2517	2	3	9	Y	3					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2520					Y	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2520					Y	NO RPT					12

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					218
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					218
*12	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2			N	-0-					218
*01	DELQ PR		1880	-0-	1880	1880	1880	2			N	-0-					218
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1880					N	NO RPT					218
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1880					N	NO RPT					218

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					5
*12	2883	N	2551	-0-	-332	-0-	2551	2			Y	-0-					5
*01 DELQ PR			2856	-0-	2856	2856	2856	2			Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					24
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	11	9	Y	10					18
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	2	11	9	Y	10					28
*01 DELQ PR			1786	-0-	1786	1786	1776	2	10	9	Y	9	25	1			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					26
11	2910	X	2627	-0-	-283	-0-	2627	2			Y	-0-					45
*12	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2790	2	44	9	Y	40					85
*01 DELQ PR			2784	-0-	2784	2784	2744	2	40	9	Y	36	66	1			55
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	236					Y	NO RPT					55
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					55

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					74
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2883	2	146	9	N	133	168	1			39
*12	2821	X	2296	-0-	-525	-0-	2256	2	40	9	N	36					75
*01 DELQ PR			3075	-0-	3075	3075	3035	2	40	9	N	36					111
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	583					N	NO RPT					111
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	583					N	NO RPT					111

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					36
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	Y	1					9
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					9
*01 DELQ PR			1043	-0-	1043	1043	1015	2	28	9	Y	25					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1043					Y	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1043					Y	NO RPT					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					140
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					32
*12	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	2058	2			N	-0-					32
*01 DELQ PR			1551	-0-	1551	1551	1551	2			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1551					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1551					N	NO RPT					32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					41
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					41
*12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					41
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					161
11	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	2472	2	31	9	N	28					48
*12	3007	X	2648	-0-	-359	-0-	2602	2	46	9	N	42					90
01 DELQ PR			2383	-0-	2383	2383	2369	2	14	9	N	13					103
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					103
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					26
11	3660	X	3331	-0-	-329	-0-	3331	2			Y	-0-					45
*12	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	3601	2	44	9	Y	40					85
*01 DELQ PR			3936	-0-	3936	3936	3896	2	40	9	Y	36	66	1			55
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	940					Y	NO RPT					55
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	940					Y	NO RPT					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					20
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2239	2	10	9	Y	9					15
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2231	2	9	9	Y	8					23
*01 DELQ PR			2282	-0-	2282	2282	2273	2	9	9	Y	8	21	1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2282					Y	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2282					Y	NO RPT					10

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					37
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					37
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					37
*01 DELQ PR			1070	-0-	1070	1070	1070	2			N	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1070					N	NO RPT					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1070					N	NO RPT					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					24
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7					12
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5					17
*01 DELQ PR			2056	-0-	2056	2056	2049	2	7	9	Y	6					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2056					Y	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2056					Y	NO RPT					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					10
11	3030	X	2764	-0-	-266	-0-	2753	2	11	9	Y	10					22
*12	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2791	2	28	9	Y	25					47
*01 DELQ PR			2784	-0-	2784	2784	2758	2	26	9	Y	24					71
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	152					Y	NO RPT					71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	152					Y	NO RPT					71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					14
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					14
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					14
*01	DELQ PR		874	-0-	874	874	874	2			Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	874					Y	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	874					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					135
11	3570	X	3236	-0-	-334	-0-	3172	2	64	9	Y	58					101
*12	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3318	2	58	9	Y	53					154
*01	DELQ PR		3342	-0-	3342	3342	3287	2	55	9	Y	50	139	1			65
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	374					Y	NO RPT					65
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					65

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					36
11	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3438	2			N	-0-					36
*12	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	3750	2			N	-0-					36
*01	DELQ PR		3762	-0-	3762	3762	3567	2	195	9	N	177	172	1			41
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	66					N	NO RPT					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					26
11	3840	X	3813	-0-	-27	-0-	3813	2			Y	-0-					45
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	Y	40					85
*01	DELQ PR		4620	-0-	4620	4620	4580	2	40	9	Y	36	66	1			55
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	924					Y	NO RPT					55
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	924					Y	NO RPT					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					10
11	2730	X	2130	-0-	-600	-0-	2119	2	11	9	Y	10					22
*12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2690	2	28	9	Y	25					47
*01	DELQ PR		2698	-0-	2698	2698	2672	2	26	9	Y	24					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2698					Y	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2698					Y	NO RPT					71

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					70
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-					70
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					70
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	577	2	102	9	N	93	117	1			46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					10
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	Y	10					22
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2283	2	28	9	Y	25					47
*01	DELQ PR		2168	-0-	2168	2168	2142	2	26	9	Y	24					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2168					Y	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2168					Y	NO RPT					71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					17
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					17
*12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					17
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					45
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2545	2	11	9	N	10					62
*12	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2551	2	11	9	N	10					72
*01	DELQ PR		2484	-0-	2484	2484	2482	2	2	9	N	2					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2484					N	NO RPT					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2484					N	NO RPT					74

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					13
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					13
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					13
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					166
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					166
*12	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-					166
*01	DELQ PR		836	-0-	836	836	836	2			Y	-0-					166
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	836					Y	NO RPT					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	836					Y	NO RPT					166

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					257
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					72
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					72
*01	DELQ PR		1297	-0-	1297	1297	1297	2			N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1297					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1297					N	NO RPT					72

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					41
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-	41	1			-0-
01	DELQ PR		1318	-0-	1318	1318	1318	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1318					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1318					Y	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					58
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2363	2	202	9	N	184	186	1			56
*12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2412	2	32	9	N	29					85
*01	DELQ PR		2480	-0-	2480	2480	2447	2	33	9	N	30					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2480					N	NO RPT					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2480					N	NO RPT					115

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					78
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					78
*12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1037	2	74	9	N	67	42	1			103
*01	DELQ PR		1163	-0-	1163	1163	1163	2			N	-0-					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1163					N	NO RPT					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1163					N	NO RPT					103

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					257
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					90
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					90
*01	DELQ PR		1612	-0-	1612	1612	1612	2			N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1612					N	NO RPT					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1612					N	NO RPT					90

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					97
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					97
*12	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-	52	1			45
*01	DELQ PR		1587	-0-	1587	1587	1587	2			N	-0-					44
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	215					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					44

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					128
11	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	2634	2	40	9	N	36					48
*12	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	2474	2	35	9	N	32					80
*01	DELQ PR		2392	-0-	2392	2392	2352	2	40	9	N	36					116
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					116
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					78
11	3300	X	2298	-0-	-1002	-0-	2283	2	15	9	N	14					57
*12	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	2216	2	22	9	N	20					77
*01	DELQ PR		2288	-0-	2288	2288	2266	2	22	9	N	20					97
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	20					N	NO RPT					97
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					97

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					79
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	677	2	20	9	Y	18					59
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	929	2	89	9	Y	81	102	1			38
*01	DELQ PR		953	-0-	953	953	913	2	40	9	Y	36					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	953					Y	NO RPT					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	953					Y	NO RPT					74

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					166
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3454	2	88	9	N	80					317
*12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3515	2	98	9	N	89	188	1			218
*01	DELQ PR		2595	-0-	2595	2595	2510	2	85	9	N	77					295
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	2539					N	NO RPT					295
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2539					N	NO RPT					295

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					26
11	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					26
*12	13082	X	11725	-0-	-1357	-0-	11633	2	92	9	N	84					110
*01	DELQ PR		11920	-0-	11920	11920	11877	2	43	9	N	39					149
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	104					N	NO RPT					149
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	104					N	NO RPT					149

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					114
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2131	2	141	9	N	128	188	1			54
*12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	N	8					62
*01	DELQ PR		2415	-0-	2415	2415	2404	2	11	9	N	10					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2415					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2415					N	NO RPT					72

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					73
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					73
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					73
*01	DELQ PR		962	-0-	962	962	962	2			N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	962					N	NO RPT					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	962					N	NO RPT					73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT					44
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-					44
*12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2		N	-0-					44
*01	DELQ PR		836	-0-	836	836	836	2		N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	836				N	NO RPT					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	836				N	NO RPT					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-				N	NO RPT					209
11	10770	X	7604	-0-	-3166	-0-	7501	2	103 9	N	94	191	1			157
*12	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	12911	2	237 9	N	215					372
*01	DELQ PR		12344	-0-	12344	12344	12129	2	215 9	N	195	200	1			367
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	7136				N	NO RPT					367
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7136				N	NO RPT					367

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2		N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		3	-0-	3	4	3	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	7	3	2		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT					15
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		Y	-0-					15
*12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		Y	-0-					15
*01	DELQ PR		2674	-0-	2674	2674	2602	2	72 9	Y	65					80
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	686				Y	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	686				Y	NO RPT					80

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT					15
11	2190	X	2152	-0-	-38	-0-	2152	2		Y	-0-					15
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		Y	-0-					15
*01	DELQ PR		2109	-0-	2109	2109	2037	2	72 9	Y	65					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2109				Y	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2109				Y	NO RPT					80

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-					41
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-	41	1			-0-
01	DELQ PR		761	-0-	761	761	761	2		Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	761				Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	761				Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	7710	X	7009	-0-	-701	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
*12	7967	X	5548	-0-	-2419	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		6185	-0-	6185	6185	6185	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					174
11	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	8996	2	188	9	N	171	188	1			292
*12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9000	2	227	9	N	206	186	1			312
*01	DELQ PR		8873	-0-	8873	8873	8645	2	228	9	N	207	196	1			323
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	1817					N	NO RPT					323
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1817					N	NO RPT					323

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					113
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					69
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					69
*01	DELQ PR		2170	-0-	2170	2170	2170	2			N	-0-					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2170					N	NO RPT					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2170					N	NO RPT					69

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					364
11	4860	X	4680	-0-	-180	-0-	4559	2	121	9	N	110					384
*12	5115	X	4004	-0-	-1111	-0-	3974	2	30	9	N	27	186	1			225
*01	DELQ PR		2848	-0-	2848	2848	2800	2	48	9	N	44					269
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					269
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					30
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					170
*12	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1530	2	2	9	N	2	151	1			21
*01	DELQ PR		1716	-0-	1716	1716	1716	2			N	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1716					N	NO RPT					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1716					N	NO RPT					21

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1140	X	350	-0-	-790	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-					-0-
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			Y	-0-					-0-
*12	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		11750	-0-	11750	11750	11750	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	3798					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3798					Y	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	11220	X	10442	-0-	-778	-0-	10442	2			Y	-0-					-0-
*12	11594	X	11511	-0-	-83	-0-	11511	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		10186	-0-	10186	10186	10186	2			Y	-0-					-0-
02	9772	X	NO RPT	-0-	-9772	414					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		4018	-0-	4018	4018	4018	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	1834					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1834					Y	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	19650	X	19538	-0-	-112	-0-	19538	2			Y	-0-					-0-
*12	20305	X	20149	-0-	-156	-0-	20149	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		18687	-0-	18687	18687	18687	2			Y	-0-					-0-
02	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	1327					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1327					Y	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
*12	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		9173	-0-	9173	9173	9173	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	NO RPT	-0-	-7084	2089					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2089					N	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	6450	X	5661	-0-	-789	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-
*12	6448	X	5057	-0-	-1391	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		4804	-0-	4804	4804	4804	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					144
11	5280	X	4471	-0-	-809	-0-	4464	2	7	9	N	6					150
*12	6014	X	3937	-0-	-2077	-0-	3937	2			N	-0-					150
*01	DELQ PR		6459	-0-	6459	6459	6459	2			N	-0-					150
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	1027					N	NO RPT					150
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1027					N	NO RPT					150

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					232
11	6510	X	3991	-0-	-2519	-0-	3770	2	221	9	Y	201	274	1			205
*12	6634	X	5451	-0-	-1183	-0-	5194	2	257	9	Y	234	199	1			240
*01	DELQ PR		4727	-0-	4727	4727	4530	2	197	9	Y	179	293	1			126
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					126
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					229
11	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13794	2	46	9	N	42					107
*12	12586	X	11542	-0-	-1044	-0-	11496	2	46	9	N	42					149
*01	DELQ PR		11642	-0-	11642	11642	11594	2	48	9	N	44					193
02	11060	X	NO RPT	-0-	-11060	582					N	NO RPT					193
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					193

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					262
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4620	2	44	9	N	40					220
*12	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4597	2	108	9	N	98					318
01	DELQ PR		4834	-0-	4834	4834	4668	2	166	9	N	151	379	1			90
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	354					N	NO RPT					90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	354					N	NO RPT					90

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2940	X	2601	-0-	-339	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*12	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		2547	-0-	2547	2547	2547	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					281
11	2250 X	35	-0-	-2215	-0-	7	2	28	9	N	25					195
*12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3930	2	79	9	N	72					267
*01	DELQ PR	5288	-0-	5288	5288	4916	2	372	9	N	338					605
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	3188					N	NO RPT					605
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3188					N	NO RPT					605

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					19
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					19
*12	T. A.	4131	-0-	4131	4131	4131	2			Y	-0-	4	1			-0-
*01	T. A.	5358	-0-	5358	9489	5358	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9489					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9489					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

10	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					283
11	21358 X	21358	-0-	-0-	-0-	20757	2	601	9	Y	546	561	1			244
*12	21070 X	21070	-0-	-0-	-0-	20457	2	613	9	Y	557	373	1			428
*01	DELQ PR	22656	-0-	22656	22656	21928	2	728	9	Y	662	771	1			319
02	11872 X	NO RPT	-0-	-11872	10784					Y	NO RPT					319
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10784					Y	NO RPT					319

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

10	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-
11	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
*12	14539 X	12592	-0-	-1947	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR	12561	-0-	12561	12561	12561	2			N	-0-					-0-
02	11984 X	NO RPT	-0-	-11984	577					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

10	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT					230
11	17700 X	17317	-0-	-383	-0-	17127	2	190	9	N	173	187	1			271
*12	18693 X	17422	-0-	-1271	-0-	17269	2	153	9	N	139	186	1			224
*01	DELQ PR	17221	-0-	17221	17221	17025	2	196	9	N	178	200	1			202
02	16884 X	NO RPT	-0-	-16884	337					N	NO RPT					202
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	337					N	NO RPT					202

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					425
11	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	12106	2	323	9	N	294	557	1			317
*12	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	12007	2	411	9	N	374	374	1			317
*01	DELQ PR	13778	-0-	13778	13778	13323	2	455	9	N	414	573	1			158
02	10108 X	NO RPT	-0-	-10108	3670					N	NO RPT					158
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3670					N	NO RPT					158

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					31
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					35
*12	868	N	388	-0-	-480	-0-	388	2			N	-0-					35
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					18
11	9840	X	8945	-0-	-895	-0-	8945	2			N	-0-					18
*12	10168	X	8946	-0-	-1222	-0-	8946	2			N	-0-					18
*01 DELQ PR			7536	-0-	7536	7536	7536	2			N	-0-					18
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					N	NO RPT					18
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					99
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3451	2	132	9	N	120	171	1			145
*12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3566	2	167	9	N	152	191	1			106
*01 DELQ PR			3622	-0-	3622	3622	3449	2	173	9	N	157	187	1			76
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	486					N	NO RPT					76
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	486					N	NO RPT					76

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					486
11	3870	X	2540	-0-	-1330	-0-	2402	2	138	9	N	125	189	1			361
*12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4339	2	350	9	N	318	368	1			311
*01 DELQ PR			4222	-0-	4222	4222	3916	2	306	9	N	278	386	1			203
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	582					N	NO RPT					203
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					203

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					101
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	806	2	90	9	Y	82	124	1			33
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	391	2	160	9	Y	145	48	1			130
*01 DELQ PR			694	-0-	694	694	532	2	162	9	Y	147	212	1			65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	3310	-0-	-4564	-0-	758	1	2500	2	N	47	172	1			262
							52	9									
*11	7620	X	1667	-0-	-5953	-0-	622	1	1000	2	N	41					134
							45	9									
*12	6386	X	1022	-0-	-5364	-0-	993	1	29	9	N	26					160
01	5456	X	1079	-0-	-4377	-0-	1079	1			N	-0-					160
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT					160
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					160

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	5653	-0-	-3120	-0-	878	1	4498	2	N	252					468
							277	9									
*11	8490	X	5236	-0-	-3254	-0-	1340	1	3750	2	N	133	191	1			407
							146	9									
*12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1384	1	5439	2	N	389	385	1			411
							428	9									
01	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	1362	1	7897	2	N	336	361	1			386
							370	9									
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT					386
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					386

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2531	-0-	-321	-0-	831	1	1601	2	N	90	87	1			79
							99	9									
*11	2580	X	2351	-0-	-229	-0-	825	1	1395	2	N	119					193
							131	9									
*12	2666	X	2508	-0-	-158	-0-	853	1	1590	2	N	59	182	1			70
							65	9									
01	2852	X	2381	-0-	-471	-0-	837	1	1452	2	N	84					154
							92	9									
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					154
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					154

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6930	-0-	-448	-0-	6754	2	176	9	N	160					180
11	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7272	2	146	9	N	133	197	1			116
*12	7595	X	7215	-0-	-380	-0-	7063	2	152	9	N	138	173	1			81
01	7347	X	7215	-0-	-132	-0-	7096	2	119	9	N	108					189
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					N	NO RPT					189
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					189

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					248
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4078	2	111	9	N	101	185	1			64
*12	4309	X	4086	-0-	-223	-0-	3967	2	119	9	N	108					172
*01	DELQ PR		4075	-0-	4075	4075	3947	2	128	9	N	116	202	1			86
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	743					N	NO RPT					86
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					86

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					345
11	8910	X	5867	-0-	-3043	-0-	5666	2	201	9	N	183	181	1			223
*12	6541	X	6319	-0-	-222	-0-	6293	2	26	9	N	24	179	1			68
*01	DELQ PR		6390	-0-	6390	6390	6259	2	131	9	N	119					187
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	1238					N	NO RPT					187
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1238					N	NO RPT					187

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17330	2	303	9	N	275	389	1			122
*11	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	850	1	16493	2	N	373	354	1			133
							410	9									
*12	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	878	1	16817	2	N	365	381	1			117
							402	9									
01	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	878	1	16601	2	N	340	191	1			266
							374	9									
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					N	NO RPT					266
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					266

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					53
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	16					227
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	190	1			43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					108
11	4590	X	3934	-0-	-656	-0-	3840	2	94	9	Y	85	323	1			52
*12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4070	2	118	9	Y	107	82	1			77
*01 DELQ PR			4417	-0-	4417	4417	4320	2	97	9	Y	88	84	1			81
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	917					Y	NO RPT					81
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	917					Y	NO RPT					81

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	1049	1	4817	2	N	206	378	1			419
							227	9									
*11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	1152	1	4207	2	N	124	190	1			353
							136	9									
*12	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	1150	1	7796	2	N	354	356	1			351
							389	9									
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	1190	1	5306	2	N	250	197	1			404
							275	9									
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					404
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					404

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					240
11	8490	X	7405	-0-	-1085	-0-	7210	2	195	9	N	177	180	1			179
*12	7936	X	6927	-0-	-1009	-0-	6706	2	221	9	N	201	189	1			191
*01 DELQ PR			6926	-0-	6926	6926	6761	2	165	9	N	150					341
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT					341
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					289
11	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	11740	2	270	9	Y	245	185	1			430
*12	12493	X	12438	-0-	-55	-0-	11967	2	471	9	Y	428	494	1			364
*01 DELQ PR			12158	-0-	12158	12158	12006	2	152	9	Y	138					502
02	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	874					Y	NO RPT					502
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	874					Y	NO RPT					502

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					208
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3791	2	180	9	N	164	181	1			170
*12	3813	X	2962	-0-	-851	-0-	2839	2	123	9	N	112	188	1			94
*01	DELQ PR		4159	-0-	4159	4159	3954	2	205	9	N	186	193	1			87
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	715					N	NO RPT					87
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	715					N	NO RPT					87

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					168
11	8580	X	7524	-0-	-1056	-0-	7353	2	171	9	N	155					256
*12	8866	X	8236	-0-	-630	-0-	8064	2	172	9	N	156	188	1			224
*01	DELQ PR		8425	-0-	8425	8425	8238	2	187	9	N	170	186	1			208
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	1621					N	NO RPT					208
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1621					N	NO RPT					208

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					429
11	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	14750	2	783	9	N	712	934	1			149
*12	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	14917	2	725	9	N	659	563	1			245
*01	DELQ PR		15337	-0-	15337	15337	14607	2	730	9	N	664	558	1			351
02	13916	X	NO RPT	-0-	-13916	1421					N	NO RPT					351
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1421					N	NO RPT					351

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					75
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	643	2	83	9	Y	75					150
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	743	2	166	9	Y	151	240	1			61
*01	DELQ PR		1353	-0-	1353	1353	1353	2			Y	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1353					Y	NO RPT					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1353					Y	NO RPT					61

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					100
11	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	4435	2	53	9	N	48					172
*12	6076	X	4877	-0-	-1199	-0-	4767	2	110	9	N	100					272
*01	DELQ PR		4357	-0-	4357	4357	4294	2	63	9	N	57	187	1			142
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

10	5673 X	3946	-0-	-1727	-0-	3854	2	92	9	N	84					156
11	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5293	2	130	9	N	118	195	1			79
*12	5394 X	5177	-0-	-217	-0-	5099	2	78	9	N	71	111	1			39
01	6076 X	4618	-0-	-1458	-0-	4578	2	40	9	N	36					75
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT					75
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					75

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7781	2	130	9	N	118	110	1			98
11	7650 X	7445	-0-	-205	-0-	7320	2	125	9	N	114					208
*12	7781 X	7403	-0-	-378	-0-	7278	2	125	9	N	114	198	1			124
01	7750 X	7355	-0-	-395	-0-	7224	2	131	9	N	119					243
02	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					243
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					243

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					180
11	8130 X	6592	-0-	-1538	-0-	6387	2	205	9	N	186	186	1			189
*12	8401 X	6790	-0-	-1611	-0-	6571	2	219	9	N	199	185	1			203
*01	DELQ PR	6598	-0-	6598	6598	6383	2	215	9	N	195	201	1			197
02	6832 X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					N	NO RPT					197
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

10	9114 X	8497	-0-	-617	-0-	8356	2	141	9	N	128	179	1			53
11	8730 X	8208	-0-	-522	-0-	8070	2	138	9	N	125					176
*12	8959 X	7964	-0-	-995	-0-	7834	2	130	9	N	118	199	1			95
01	8711 X	8140	-0-	-571	-0-	8023	2	117	9	N	106					201
02	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					201
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					201

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

10	6231 X	5577	-0-	-654	-0-	634	1	4815	2	N	116					300
						128	9									
*11	5310 X	3372	-0-	-1938	-0-	1095	1	2200	2	N	70	186	1			184
						77	9									
*12	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	1308	1	4825	2	N	124	174	1			134
						136	9									
01	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	1511	1	4839	2	N	117	174	1			77
						129	9									
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					77
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					77

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*12	3100	N	4069	-0-	969	969	4069	2			Y	-0-	43	1			-0-
01	DELQ PR		319	-0-	319	1288	319	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1288					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1288					Y	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6010	2	8	9	N	7					49
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6318	2	7	9	N	6					54
*12	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4178	2	101	9	N	92	95	1			51
01	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	3655	2	62	9	N	56					107
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					107
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					107

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3235	-0-	-578	-0-	878	1	2328	2	N	26					65
							29	9									
*11	3690	X	1979	-0-	-1711	-0-	850	1	1100	2	N	26					91
							29	9									
*12	3379	X	2072	-0-	-1307	-0-	786	1	1255	2	N	28	65	1			54
							31	9									
01	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	878	1	1788	2	N	37					91
							41	9									
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					91
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					91

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	789	1	2837	2	N	114					177
							125	9									
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	662	1	2723	2	N	120	176	1			121
							132	9									
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	878	1	2518	2	N	121	157	1			85
							133	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	851	1	2331	2	N	146	174	1			57
							161	9									
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					57
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					57

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9520	-0-	-710	-0-	9352	2	168	9	N	153	183	1			127
11	9870	X	9031	-0-	-839	-0-	8851	2	180	9	N	164					291
*12	10199	X	9284	-0-	-915	-0-	9106	2	178	9	N	162	297	1			156
01	9920	X	9257	-0-	-663	-0-	9052	2	205	9	N	186	76	1			266
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					N	NO RPT					266
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					266

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	1197	-0-	-1872	-0-	642	1	492	2	N	57	65	1			55
							63	9									
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4955	2	47	9	N	43					113
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4618	2	39	9	N	35	93	1			55
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3220	2	50	9	N	45					100
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					100
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					100

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					221
11	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	5020	2	143	9	N	130					283
*12	5549	X	4943	-0-	-606	-0-	4819	2	124	9	N	113	191	1			205
*01	DELQ PR		5437	-0-	5437	5437	5270	2	167	9	N	152	176	1			181
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	425					N	NO RPT					181
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					181

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					219
11	6030	X	5019	-0-	-1011	-0-	4681	2	338	9	Y	307	556	1			228
*12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5251	2	330	9	Y	300	370	1			158
*01	DELQ PR		5720	-0-	5720	5720	5426	2	294	9	Y	267	189	1			236
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	680					Y	NO RPT					236
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					236

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					160
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2357	2	150	9	N	136	185	1			178
*12	2418	N	1592	-0-	-826	-0-	1540	2	52	9	N	47					225
*01	DELQ PR		2137	-0-	2137	2137	2015	2	122	9	N	111					336
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2137					N	NO RPT					336
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2137					N	NO RPT					336

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					245
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3643	2	182	9	N	165	186	1			195
*12	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	2409	2	156	9	N	142	168	1			169
*01	DELQ PR		3026	-0-	3026	3026	2959	2	67	9	N	61					230
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					230
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					196
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7098	2	278	9	N	253	377	1			116
*12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7263	2	276	9	N	251	188	1			179
*01	DELQ PR		7250	-0-	7250	7250	6977	2	273	9	N	248	195	1			232
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	1370					N	NO RPT					232
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1370					N	NO RPT					232

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7905	-0-	-527	-0-	7765	2	140	9	N	127	194	1			65
11	8070	X	7643	-0-	-427	-0-	7499	2	144	9	N	131					193
*12	8215	X	8029	-0-	-186	-0-	7878	2	151	9	N	137	199	1			131
01	7967	X	7636	-0-	-331	-0-	7524	2	112	9	N	102	194	1			39
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					39
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					39

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	34	1	6943	2	N	573	734	1			447
							630	9									
*11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1340	1	5526	2	N	716	777	1			375
							788	9									
*12	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1358	1	6346	2	N	566	389	1			552
							623	9									
01	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	1344	1	8411	2	N	597	781	1			368
							657	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					368
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					368

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					273
11	6810	X	6710	-0-	-100	-0-	6538	2	172	9	N	156	185	1			198
*12	7037	X	5891	-0-	-1146	-0-	5715	2	176	9	N	160	187	1			171
*01	DELQ	PR	4582	-0-	4582	4582	4442	2	140	9	N	127	169	1			129
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					129
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					335
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5212	2	197	9	N	179	189	1			200
*12	5549	X	5330	-0-	-219	-0-	5106	2	224	9	N	204	185	1			219
*01	DELQ	PR	5142	-0-	5142	5142	4930	2	212	9	N	193	198	1			214
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	522					N	NO RPT					214
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	522					N	NO RPT					214

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					289
11	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	3172	2	308	9	N	280	185	1			300
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	3998	2	327	9	N	297	375	1			222
*01	DELQ	PR	3844	-0-	3844	3844	3582	2	262	9	N	238	149	1			311
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	120					N	NO RPT					311
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					311

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					300
11	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	5167	2	341	9	Y	310	559	1			156
*12	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5124	2	342	9	Y	311	373	1			94
*01	DELQ PR		5723	-0-	5723	5723	5384	2	339	9	Y	308					402
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	627					Y	NO RPT					402
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	627					Y	NO RPT					402

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527
11	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	8722	2	589	9	N	535	560	1			440
*12	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9184	2	483	9	N	439	548	1			331
*01	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9163	2	411	9	N	374	190	1			515
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					515
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					515

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					597
11	15450	X	13234	-0-	-2216	-0-	12938	2	296	9	N	269	542	1			487
*12	15965	X	13098	-0-	-2867	-0-	12717	2	381	9	N	346	190	1			643
*01	DELQ PR		14529	-0-	14529	14529	14338	2	191	9	N	174	197	1			620
02	13972	X	NO RPT	-0-	-13972	557					N	NO RPT					620
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	557					N	NO RPT					620

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					205
11	6810	X	6367	-0-	-443	-0-	5595	2	772	9	N	702	746	1			296
*12	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	5558	2	701	9	N	637	562	1			371
*01	DELQ PR		6234	-0-	6234	6234	5513	2	721	9	N	655	569	1			457
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	74					N	NO RPT					457
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					457

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					259
11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	7945	2	532	9	N	484	379	1			281
*12	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	8585	2	530	9	N	482	569	1			194
*01	DELQ PR		9228	-0-	9228	9228	8665	2	563	9	N	512	398	1			308
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	8136					N	NO RPT					308
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8136					N	NO RPT					308

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

10	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	729	1	1780	2	N	50					80
							55	9									
*11	3180	X	2884	-0-	-296	-0-	850	1	1957	2	N	70					150
							77	9									
*12	3286	X	2696	-0-	-590	-0-	878	1	1755	2	N	57	85	1			122
							63	9									
01	3286	X	2320	-0-	-966	-0-	662	1	1590	2	N	62	106	1			78
							68	9									
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					78
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					78

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					202
11	5940	X	236	-0-	-5704	-0-	224	2	12	9	N	11					213
*12	6138	X	2975	-0-	-3163	-0-	2825	2	150	9	N	136	191	1			158
*01	DELQ PR		2097	-0-	2097	2097	2009	2	88	9	N	80					238
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	1565					N	NO RPT					238
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					238

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					159
11	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11579	2	289	9	N	263	376	1			234
*12	11222	X	10351	-0-	-871	-0-	10051	2	300	9	N	273	364	1			143
*01	DELQ PR		11179	-0-	11179	11179	10885	2	294	9	N	267	197	1			213
02	8596	X	NO RPT	-0-	-8596	2583					N	NO RPT					213
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2583					N	NO RPT					213

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					76
11	5550	X	4733	-0-	-817	-0-	4657	2	76	9	N	69					187
*12	5735	X	4304	-0-	-1431	-0-	4207	2	97	9	N	88	185	1			90
*01	DELQ PR		4509	-0-	4509	4509	4408	2	101	9	N	92					182
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT					182
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					130
11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10279	2	340	9	N	309	188	1			256
*12	10664	X	10337	-0-	-327	-0-	9987	2	350	9	N	318	373	1			201
*01	DELQ PR		10197	-0-	10197	10197	9835	2	362	9	N	329	397	1			133
02	9464	X	NO RPT	-0-	-9464	733					N	NO RPT					133
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	733					N	NO RPT					133

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					204
11	5550	X	4969	-0-	-581	-0-	4811	2	158	9	N	144	369	1			82
*12	5766	X	4846	-0-	-920	-0-	4690	2	156	9	N	142					224
*01	DELQ PR		5033	-0-	5033	5033	4865	2	168	9	N	153	192	1			185
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	301					N	NO RPT					185
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	301					N	NO RPT					185

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					6
11	11040	X	10947	-0-	-93	-0-	10947	2			N	-0-					163
*12	12214	X	11519	-0-	-695	-0-	11519	2			N	-0-					163
*01	DELQ PR		11723	-0-	11723	11723	11723	2			N	-0-					163
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	691					N	NO RPT					163
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					163

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					239
11	9720	X	8988	-0-	-732	-0-	8789	2	199	9	N	181	188	1			207
*12	10044	X	9309	-0-	-735	-0-	9116	2	193	9	N	175	189	1			193
*01	DELQ PR		8928	-0-	8928	8928	8796	2	132	9	N	120	201	1			112
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	388					N	NO RPT					112
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					112

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					47
11	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					47
*12	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	2			N	-0-					47
*01	DELQ PR		18810	-0-	18810	18810	18810	2			N	-0-					47
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	10046					N	NO RPT					47
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10046					N	NO RPT					47

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11610	X	9187	-0-	-2423	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
*12	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		10291	-0-	10291	10291	10291	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	NO RPT	-0-	-11172	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5376	-0-	-545	-0-	583	1	4618	2	N	159					274
							175	9									
*11	5730	X	5318	-0-	-412	-0-	850	1	4292	2	N	160	185	1			249
							176	9									
*12	5859	X	5166	-0-	-693	-0-	791	1	4190	2	N	168	280	1			137
							185	9									
01	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	878	1	4317	2	N	120	198	1			59
							132	9									
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT					59
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					59

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					314
11	3540	X	1743	-0-	-1797	-0-	1472	2	271	9	N	246	179	1			217
*12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	232	366	1			83
*01	DELQ PR		1900	-0-	1900	1900	1621	2	279	9	N	254	198	1			139
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					139
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					237
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2279	2	141	9	N	128					178
*12	2945	X	2571	-0-	-374	-0-	2473	2	98	9	N	89					267
*01	DELQ PR		2499	-0-	2499	2499	2394	2	105	9	N	95	184	1			178
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					178
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					164
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4556	2	275	9	N	250	367	1			180
*12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4743	2	290	9	N	264	184	1			260
*01	DELQ PR		4953	-0-	4953	4953	4740	2	213	9	N	194	154	1			300
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	977					N	NO RPT					300
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	977					N	NO RPT					300

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					206
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5173	2	503	9	N	457	565	1			283
*12	6355	X	5644	-0-	-711	-0-	5225	2	419	9	N	381	373	1			291
*01	DELQ PR		5796	-0-	5796	5796	5330	2	466	9	N	424	379	1			336
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	56					N	NO RPT					336
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT					336

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	1031	1	3497	2	N	64					144
						70	9									
*11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	766	1	4046	2	N	114					258
						125	9									
*12	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	1079	1	5447	2	N	88	196	1			150
						97	9									
01	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	1079	1	5952	2	N	89					239
						98	9									
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					239
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					239

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

10	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					446
11	9750 X	9492	-0-	-258	-0-	9012	2	480	9	Y	436	547	1			157
*12	10075 X	9301	-0-	-774	-0-	8832	2	469	9	Y	426	189	1			394
*01	DELQ PR	9291	-0-	9291	9291	8841	2	450	9	Y	409	674	1			129
02	9100 X	NO RPT	-0-	-9100	191					Y	NO RPT					129
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					129

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

10	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	865	1	5893	2	N	71	107	1			89
						78	9									
*11	6150 X	4087	-0-	-2063	-0-	775	1	3246	2	N	60					149
						66	9									
*12	6355 X	4668	-0-	-1687	-0-	825	1	3755	2	N	80	103	1			126
						88	9									
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	847	1	4614	2	N	90	168	1			48
						99	9									
02	6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					N	NO RPT					48
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					48

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

10	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	91	1			103
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					249
11	9360	X	8649	-0-	-711	-0-	8520	2	129	9	N	117					298
*12	9548	X	8864	-0-	-684	-0-	8787	2	77	9	N	70	184	1			184
*01	DELQ PR		8742	-0-	8742	8742	8723	2	19	9	N	17					201
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	930					N	NO RPT					201
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					201

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

10	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					197
11	19230	X	18175	-0-	-1055	-0-	17967	2	208	9	N	189	373	1			63
*12	19871	X	15185	-0-	-4686	-0-	15030	2	155	9	N	141					204
*01	DELQ PR		18125	-0-	18125	18125	17912	2	213	9	N	194	189	1			209
02	17528	X	NO RPT	-0-	-17528	597					N	NO RPT					209
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	597					N	NO RPT					209

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

10	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					161
11	15570	X	15304	-0-	-266	-0-	15100	2	204	9	N	185	187	1			241
*12	15841	X	15332	-0-	-509	-0-	15270	2	62	9	N	56	187	1			110
*01	DELQ PR		15180	-0-	15180	15180	15019	2	161	9	N	146					256
02	14308	X	NO RPT	-0-	-14308	872					N	NO RPT					256
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	872					N	NO RPT					256

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					254
11	9270	X	8771	-0-	-499	-0-	8399	2	372	9	N	338	377	1			217
*12	9579	X	8781	-0-	-798	-0-	8427	2	354	9	N	322	350	1			189
*01	DELQ PR		8729	-0-	8729	8729	8349	2	380	9	N	345	390	1			144
02	8428	X	NO RPT	-0-	-8428	301					N	NO RPT					144
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	301					N	NO RPT					144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

10	2883 X	1460	-0-	-1423	-0-	1421	2	39	9	N	35					140
11	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1767	2	68	9	N	62					202
12	1736 X	1490	-0-	-246	-0-	1443	2	47	9	N	43					245
01	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	1644	2	58	9	N	53	188	1			110
02	1652 X	704	-0-	-948	-0-	654	2	50	9	N	45					155
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					155

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	68	1	917	2	N	3	3	1			4
							3	9									
11	1110	N	930	-0-	-180	-0-	72	1	855	2	N	3	3	1			4
							3	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	103	1	817	2	N	6	5	1			5
							7	9									
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	99	1	762	2	N	5	5	1			5
							6	9									
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	132	1	871	2	N	6	3	1			8
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	55	1	733	2	N	2	2	1			19
							2	9									
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	61	1	729	2	N	2	2	1			19
							2	9									
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	92	1	729	2	N	4	4	1			19
							4	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	92	1	706	2	N	110	5	1			124
							121	9									
02	728	N	550	-0-	-178	-0-	57	1	491	2	N	2	2	1			124
							2	9									
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					124

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1979	2	4	9	N	4	46	1			28
11	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	1962	2			N	-0-					28
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					28
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2159	2	145	9	N	132					160
02	1820	N	1621	-0-	-199	-0-	1590	2	31	9	N	28					188
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					42
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					42
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					42
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					42
02	644	N	215	-0-	-429	-0-	215	2			N	-0-					42
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	350	-0-	-208	-0-	24	1	325	2	N	1	1	1			6
							1	9									
11	780	N	430	-0-	-350	-0-	33	1	396	2	N	1	1	1			6
							1	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	N	6	2	1			10
							7	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	600	2	N	3	4	1			9
							3	9									
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	34	1	262	2	N	2	2	1			9
							2	9									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					9

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					5
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			N	-0-					5
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					5
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1331	2	64	9	N	58					63
02	1288	N	902	-0-	-386	-0-	892	2	10	9	N	9					72
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					72

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	2	2	1			74
							2	9									
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	193	1	2300	2	N	8	6	1			76
							9	9									
12	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	166	1	1320	2	N	16	8	1			84
							18	9									
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	180	1	1381	2	N	86	9	1			161
							95	9									
*02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	78	1	627	2	N	6	5	1			162
							7	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	616	2	N	2	2	1			4
						2	9									
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	2	2	1			4
						2	9									
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-	3	1			1
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	68	1	522	2	N	3	3	1			1
						3	9									
02	588 N	241	-0-	-347	-0-	30	1	209	2	N	2	2	1			1
						2	9									
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	65	1	775	2	N	3	2	1			1
						3	9									
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	717	2	N	8	4	1			5
						9	9									
01	899 N	829	-0-	-70	-0-	95	1	728	2	N	5	5	1			5
						6	9									
02	784 N	693	-0-	-91	-0-	65	1	625	2	N	3	3	1			5
						3	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	91	1	1219	2	N	31	4	1			121
						34	9									
11	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	97	1	1161	2	N	21	4	1			138
						23	9									
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	133	1	1057	2	N	34	6	1			166
						37	9									
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	144	1	1105	2	N	27	7	1			186
						30	9									
02	1204 N	603	-0-	-601	-0-	71	1	529	2	N	3	4	1			185
						3	9									
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					185

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	253	1	3396	2	N	12	11	1			59
							13	9									
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	266	1	3174	2	N	87	10	1			136
							96	9									
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	371	1	2956	2	N	58	16	1			178
							64	9									
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	394	1	3022	2	N	199	203	1			174
							219	9									
*02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	268	1	2626	2	N	44	12	1			206
							48	9									
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					206

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	18	1			8
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	78	1	1046	2	N	3	3	1			13
							3	9									
11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	86	1	1026	2	N	3	3	1			13
							3	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	855	2	N	-0-	6	1			7
01	1116	N	923	-0-	-193	-0-	92	1	709	2	N	111	5	1			113
							122	9									
02	1036	N	626	-0-	-410	-0-	62	1	561	2	N	3	3	1			113
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	2	N	4	4	1			1
							4	9									
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	102	1	1216	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	141	1	1120	2	N	7	6	1			2
							8	9									
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	149	1	1144	2	N	8	8	1			2
							9	9									
*02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	76	1	528	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6					50
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1923	2	37	9	N	34					84
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1881	2	11	9	N	10					94
01	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					94
02	1596	N	1043	-0-	-553	-0-	1043	2			N	-0-					94
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					94

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					12
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					12
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					7
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	N	11					18
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1527	2	30	9	N	27					45
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1568	2	94	9	N	85					130
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	964	2	2	9	N	2					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					62
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	163	1	2183	2	N	34	34	1			180
							37	9									
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	174	1	2081	2	N	64	217	1			27
							70	9									
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2001	2	N	3	20	1			10
							3	9									
*01	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	203	1	1563	2	N	106	13	1			103
							117	9									
02	2184	N	1141	-0-	-1043	-0-	124	1	1004	2	N	12	6	1			109
							13	9									
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					109

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	4196	2			N	-0-					31
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4152	2	65	9	N	59					90
12	4340	X	4312	-0-	-28	-0-	4185	2	127	9	N	115					205
01	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4034	2	113	9	N	103	190	1			118
02	3920	X	3824	-0-	-96	-0-	3767	2	57	9	N	52					170
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					170

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	225	1	3023	2	N	9	9	1			136
							10	9									
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	250	1	2987	2	N	80	9	1			207
							88	9									
12	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	304	1	2418	2	N	1	197	1			11
							1	9									
01	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	339	1	2598	2	N	98	17	1			92
							108	9									
02	3136	X	3084	-0-	-52	-0-	304	1	2745	2	N	32	13	1			111
							35	9									
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					111

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	395	1	5303	2	N	18	17	1			29
							20	9									
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	424	1	5063	2	N	63	16	1			76
							69	9									
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	592	1	4718	2	N	39	26	1			89
							43	9									
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	639	1	4903	2	N	99	32	1			156
							109	9									
*02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	555	1	4996	2	N	58	19	1			195
							64	9									
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					195

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	26	1	353	2	N	-0-	1	1			9
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	32	1	384	2	N	-0-	1	1			8
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	N	-0-	2	1			6
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	424	2	N	3	3	1			6
							3	9									
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	29	1	261	2	N	1	1	1			6
							1	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					6

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	273	1	3662	2	N	87	10	1			172
							96	9									
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	297	1	3543	2	N	41	193	1			20
							45	9									
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	442	1	3523	2	N	22	19	1			23
							24	9									
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	471	1	3613	2	N	140	24	1			139
							154	9									
02	3640	X	2633	-0-	-1007	-0-	317	1	2275	2	N	37	14	1			162
							41	9									
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					162

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

10	3100	N	1438	-0-	-1662	12	99	1	1333	2	N	5	5	1			24
							6	9									
11	1063	X	1051	-0-	-12	-0-	81	1	967	2	N	3	3	1			24
							3	9									
12	403	X	253	-0-	-150	-0-	28	1	223	2	N	2	3	1			23
							2	9									
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					23
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					23

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

10	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	170	1	2286	2	N	7	7	1			17
							8	9									
11	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	161	1	1920	2	N	7	6	1			18
							8	9									
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	246	1	1965	2	N	16	10	1			24
							18	9									
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	281	1	2171	2	N	168	15	1			177
							185	9									
*02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	185	1	1758	2	N	24	8	1			193
							26	9									
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					193

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	360	1	4835	2	N	26	16	1			33
							29	9									
11	5400	X	5047	-0-	-353	-0-	388	1	4638	2	N	19	15	1			37
							21	9									
12	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	594	1	4724	2	N	110	26	1			121
							121	9									
*01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	643	1	4922	2	N	73	31	1			163
							80	9									
02	4844	X	3558	-0-	-1286	-0-	359	1	3167	2	N	29	18	1			174
							32	9									
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					174

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	120	1	1609	2	N	5	5	1			124
							6	9									
11	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	126	1	1507	2	N	6	5	1			125
							7	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	176	1	1401	2	N	8	8	1			125
							9	9									
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	186	1	1424	2	N	57	9	1			173
							63	9									
02	1540	N	887	-0-	-653	-0-	94	1	786	2	N	6	5	1			174
							7	9									
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					174

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	2	N	-0-	3	1			16
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	80	1	961	2	N	-0-	3	1			13
12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	112	1	894	2	N	-0-	6	1			7
01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	128	1	983	2	N	46	6	1			47
							51	9									
*02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	88	1	566	2	N	4	4	1			47
							4	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					70
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					70
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17					87
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1052	2	62	9	N	56					143
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	1080	2	4	9	N	4					147
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					147

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

10	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	106	1	1419	2	N	5	4	1			40
							6	9									
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	119	1	1425	2	N	22	4	1			58
							24	9									
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	160	1	1274	2	N	43	7	1			94
							47	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	175	1	1343	2	N	59	9	1			144
							65	9									
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	216	1	2009	2	N	14	8	1			150
							15	9									
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					150

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

10	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	103	1	1378	2	N	4	4	1			7
							4	9									
11	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	115	1	1375	2	N	5	4	1			8
							6	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	141	1	1124	2	N	7	6	1			9
							8	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	181	1	1388	2	N	104	8	1			105
							114	9									
02	1400	N	861	-0-	-539	-0-	87	1	767	2	N	6	6	1			105
							7	9									
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	684	1	9190	2	N	93	44	1			162
							102	9									
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	751	1	8967	2	N	103	42	1			223
							113	9									
12	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	1068	1	8510	2	N	63	236	1			50
							69	9									
*01	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	1117	1	8578	2	N	169	56	1			163
							186	9									
*02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	860	1	5241	2	N	63	32	1			194
							69	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	99	1	1335	2	N	5	4	1			34
							6	9									
11	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	102	1	1220	2	N	38	4	1			68
							42	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	144	1	1151	2	N	7	6	1			69
							8	9									
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	142	1	1090	2	N	78	7	1			140
							86	9									
02	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	88	1	921	2	N	16	4	1			152
							18	9									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					152

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	2	2	1			136
							2	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	504	2	N	2	2	1			136
							2	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	N	-0-	3	1			28
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	59	1	453	2	N	3	3	1			28
							3	9									
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	37	1	317	2	N	2	2	1			28
							2	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	N	4	4	1			137
							4	9									
11	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	N	50	4	1			183
							55	9									
12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	144	1	1146	2	N	20	196	1			7
							22	9									
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	126	1	958	2	N	41	6	1			42
							45	9									
*02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	93	1	866	2	N	15	4	1			53
							17	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	203	1	2723	2	N	19	9	1			65
							21	9									
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	218	1	2607	2	N	90	8	1			147
							99	9									
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	312	1	2487	2	N	78	197	1			28
							86	9									
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	319	1	2453	2	N	99	16	1			111
							109	9									
*02	2800	N	3424	-0-	624	624	329	1	3045	2	N	45	11	1			145
							50	9									
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					145

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2195	-0-	-564	-0-	146	1	1962	2	N	79	6	1			101
							87	9									
11	2490	X	1938	-0-	-552	-0-	149	1	1775	2	N	13	6	1			108
							14	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1503	2	N	9	9	1			108
							10	9									
01	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	193	1	1478	2	N	86	10	1			184
							95	9									
02	1820	N	1443	-0-	-377	-0-	135	1	1300	2	N	7	5	1			186
							8	9									
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					186

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	N	3	3	1			26
							3	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	73	1	874	2	N	4	3	1			27
							4	9									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	99	1	788	2	N	4	4	1			27
							4	9									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	N	122	5	1			144
							134	9									
02	896	N	621	-0-	-275	-0-	58	1	549	2	N	13	3	1			154
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	138	1	1852	2	N	6	6	1			94
							7	9									
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	125	1	1492	2	N	6	5	1			95
							7	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	204	1	1622	2	N	10	9	1			96
							11	9									
01	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	194	1	1491	2	N	70	10	1			156
							77	9									
02	1512	N	831	-0-	-681	-0-	89	1	730	2	N	11	5	1			162
							12	9									
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					162

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	4003	2	44	9	N	40					65
11	4230	X	3819	-0-	-411	-0-	3761	2	58	9	N	53					118
12	4371	X	3837	-0-	-534	-0-	3837	2			N	-0-					118
01	5146	X	3986	-0-	-1160	-0-	3861	2	125	9	N	114	189	1			43
02	4648	X	3141	-0-	-1507	-0-	3130	2	11	9	N	10					53
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					53

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2671	2	23	9	N	21	187	1			23
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					23
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					23
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2461	2	106	9	N	96					119
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1929	2	31	9	N	28					147
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					147

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	184	1	2471	2	N	88	9	1			158
							97	9									
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	242	1	2890	2	N	23	109	1			72
							25	9									
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	323	1	2580	2	N	101	14	1			159
							111	9									
*01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	359	1	2769	2	N	88	141	1			106
							97	9									
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	287	1	2254	2	N	140	11	1			235
							154	9									
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					235

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	250	1	3360	2	N	10	10	1			50
							11	9									
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	255	1	3051	2	N	41	10	1			81
							45	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	372	1	2966	2	N	44	16	1			109
							48	9									
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	396	1	3049	2	N	97	19	1			187
							107	9									
*02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	303	1	2898	2	N	32	11	1			208
							35	9									
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					208

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	186	1	2503	2	N	8	8	1			109
							9	9									
11	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	204	1	2436	2	N	10	8	1			111
							11	9									
12	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	273	1	2177	2	N	102	196	1			17
							112	9									
01	2728	X	2703	-0-	-25	-0-	300	1	2300	2	N	94	15	1			96
							103	9									
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	292	1	2851	2	N	22	10	1			108
							24	9									
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					108

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	146	1	1960	2	N	12	6	1			48
							13	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	164	1	1957	2	N	57	6	1			99
							63	9									
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	231	1	1843	2	N	66	10	1			155
							73	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	248	1	1909	2	N	63	13	1			205
							69	9									
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	187	1	1689	2	N	23	8	1			220
							25	9									
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					220

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	136	1	1820	2	N	6	6	1			4
							7	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	151	1	1800	2	N	79	6	1			77
							87	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	133	1	1070	2	N	24	5	1			96
							26	9									
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	206	1	1580	2	N	21	10	1			107
							23	9									
02	728	N	663	-0-	-65	-0-	59	1	597	2	N	6	5	1			108
							7	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					108

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	127	1	1704	2	N	5	5	1			6
							6	9									
11	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	134	1	1601	2	N	6	5	1			7
							7	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1464	2	N	10	8	1			9
							11	9									
*01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	194	1	1491	2	N	74	10	1			73
							81	9									
02	1624	N	1464	-0-	-160	-0-	125	1	1331	2	N	7	5	1			75
							8	9									
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					75

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	326	1	4375	2	N	14	14	1			99
							15	9									
11	4710	X	4620	-0-	-90	-0-	346	1	4131	2	N	130	13	1			216
							143	9									
12	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	485	1	3865	2	N	-0-	204	1			12
01	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	508	1	3903	2	N	89	26	1			75
							98	9									
*02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	442	1	4200	2	N	24	16	1			83
							26	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					83

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	222	1	2984	2	N	12	197	1			18
							13	9									
11	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	229	1	2739	2	N	11	9	1			20
							12	9									
12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	325	1	2590	2	N	67	14	1			73
							74	9									
01	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	340	1	2606	2	N	104	17	1			160
							114	9									
02	2912	X	2466	-0-	-446	-0-	226	1	2207	2	N	30	10	1			180
							33	9									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					180

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					40
11	900	N	486	-0-	-414	-0-	486	2			N	-0-					40
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20					60
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					60
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					60
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					60

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	3	1	1			28
							3	9									
09	640	X	640	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	N	2	2	1			28
							2	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4740	-0-	-716	-0-	326	1	4380	2	N	31	178	1			40
							34	9									
11	5280	X	5107	-0-	-173	-0-	393	1	4694	2	N	18	14	1			44
							20	9									
12	5456	X	4956	-0-	-500	-0-	542	1	4317	2	N	88	25	1			107
							97	9									
*01	5456	X	4830	-0-	-626	-0-	546	1	4183	2	N	92	27	1			172
							101	9									
02	4760	X	3936	-0-	-824	-0-	501	1	3391	2	N	40	16	1			196
							44	9									
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					196

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4040	-0-	-920	-0-	275	1	3695	2	N	64	11	1			95
							70	9									
11	4800	X	3794	-0-	-1006	-0-	288	1	3437	2	N	63	11	1			147
							69	9									
12	4960	X	3794	-0-	-1166	-0-	413	1	3286	2	N	86	209	1			24
							95	9									
01	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	438	1	3355	2	N	81	22	1			83
							89	9									
02	3640	X	3444	-0-	-196	-0-	353	1	3047	2	N	40	12	1			111
							44	9									
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					111

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	350	1	4705	2	N	16	15	1			56
							18	9									
11	5190	X	4898	-0-	-292	-0-	375	1	4473	2	N	45	14	1			87
							50	9									
12	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	523	1	4161	2	N	25	23	1			89
							28	9									
*01	5363	X	4983	-0-	-380	-0-	551	1	4231	2	N	183	214	1			58
							201	9									
02	4760	X	4187	-0-	-573	-0-	424	1	3702	2	N	55	16	1			97
							61	9									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					97

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	230	1	3095	2	N	11	10	1			26
							12	9									
11	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	235	1	2807	2	N	10	9	1			27
							11	9									
12	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	323	1	2579	2	N	67	14	1			80
							74	9									
01	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	344	1	2635	2	N	87	17	1			150
							96	9									
02	3052	X	1837	-0-	-1215	-0-	186	1	1629	2	N	20	10	1			160
							22	9									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					160

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	226	1	3032	2	N	99	9	1			100
							109	9									
11	3390	X	3073	-0-	-317	-0-	237	1	2824	2	N	11	9	1			102
							12	9									
12	3503	X	2765	-0-	-738	-0-	307	1	2441	2	N	15	14	1			103
							17	9									
01	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	333	1	2554	2	N	95	17	1			181
							105	9									
02	3052	X	2411	-0-	-641	-0-	217	1	2168	2	N	24	9	1			196
							26	9									
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					196

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	209	1	2803	2	N	9	9	1			36
							10	9									
11	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	220	1	2627	2	N	75	8	1			103
							83	9									
12	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	309	1	2464	2	N	16	14	1			105
							18	9									
01	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	328	1	2516	2	N	70	17	1			158
							77	9									
02	2744	X	2565	-0-	-179	-0-	234	1	2313	2	N	16	9	1			165
							18	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					165

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	189	1			40
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	227	1	1810	2	N	23	8	1			55
							25	9									
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	248	1	1901	2	N	128	12	1			171
							141	9									
*02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	235	1	2209	2	N	27	7	1			191
							30	9									
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					191

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	357	1	4791	2	N	15	15	1			137
							17	9									
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	313	1	3736	2	N	67	190	1			14
							74	9									
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	539	1	4295	2	N	26	22	1			18
							29	9									
*01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	485	1	3719	2	N	79	27	1			70
							87	9									
02	1764	X	1477	-0-	-287	-0-	162	1	1297	2	N	16	13	1			73
							18	9									
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					73

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

10	5518	X	4333	-0-	-1185	-0-	4333	2			N	-0-					12
11	5070	X	4122	-0-	-948	-0-	4122	2			N	-0-					12
12	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	4911	2			N	-0-					12
01	5022	X	4858	-0-	-164	-0-	4816	2	42	9	N	38					50
02	4284	X	3479	-0-	-805	-0-	3468	2	11	9	N	10					60
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					60

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	206	1	2772	2	N	9	9	1			16
							10	9									
11	3090	X	2736	-0-	-354	-0-	211	1	2514	2	N	10	8	1			18
							11	9									
12	3007	X	2510	-0-	-497	-0-	278	1	2217	2	N	14	13	1			19
							15	9									
01	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	292	1	2238	2	N	15	15	1			19
							17	9									
02	2716	X	2307	-0-	-409	-0-	233	1	2063	2	N	10	8	1			21
							11	9									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					21

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	120	1	1608	2	N	85	5	1			128
							94	9									
11	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	150	1	1793	2	N	16	5	1			139
							18	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	208	1	1655	2	N	-0-	9	1			130
*01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	218	1	1675	2	N	95	11	1			214
							105	9									
02	1820	N	1516	-0-	-304	-0-	132	1	1375	2	N	8	6	1			216
							9	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5700	X	4257	-0-	-1443	-0-	294	1	3949	2	N	13	191	1			15
							14	9									
10	5890	X	3947	-0-	-1943	-0-	273	1	3661	2	N	12	12	1			15
							13	9									
11	5700	X	4286	-0-	-1414	-0-	322	1	3842	2	N	111	12	1			114
							122	9									
12	5673	X	4370	-0-	-1303	-0-	485	1	3857	2	N	25	22	1			117
							28	9									
01	5301	X	3350	-0-	-1951	-0-	365	1	2805	2	N	164	20	1			261
							180	9									
02	4144	X	3316	-0-	-828	-0-	329	1	2826	2	N	146	202	1			205
							161	9									
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					205

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					72
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-					72
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					72
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					72
02	476	N	142	-0-	-334	-0-	142	2			N	-0-					72
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	135	1	1809	2	N	6	6	1			16
							7	9									
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	148	1	1766	2	N	6	5	1			17
							7	9									
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	202	1	1606	2	N	15	9	1			23
							17	9									
01	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	192	1	1470	2	N	109	9	1			123
							120	9									
02	1792	N	1191	-0-	-601	-0-	122	1	1054	2	N	14	6	1			131
							15	9									
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					131

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

10	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-					13
11	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10280	2	57	9	N	52					65
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					65
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9054	2	72	9	N	65					130
*02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6499	2	11	9	N	10					140
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					140

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

10	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	154	1	2071	2	N	6	6	1			31
							7	9									
11	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	166	1	1987	2	N	7	6	1			32
							8	9									
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	230	1	1833	2	N	75	10	1			97
							83	9									
01	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	241	1	1854	2	N	69	13	1			153
							76	9									
02	2016	N	1454	-0-	-562	-0-	139	1	1297	2	N	16	7	1			162
							18	9									
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					162

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1079	1	530	2	N	-0-					3
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	1	11	2	N	-0-					13
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	1	4	2	N	-0-					13
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					13
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					10
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	121	1	1626	2	N	-0-	5	1			26
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	129	1	1542	2	N	3	5	1			24
							3	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	177	1	1406	2	N	-0-	8	1			16
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	185	1	1421	2	N	71	9	1			78
							78	9									
02	1568	N	1195	-0-	-373	-0-	114	1	1069	2	N	11	5	1			84
							12	9									
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					84

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	291	1	3907	2	N	12	12	1			42
							13	9									
11	4080	X	4064	-0-	-16	-0-	313	1	3736	2	N	14	12	1			44
							15	9									
12	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	437	1	3477	2	N	30	19	1			55
							33	9									
01	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	465	1	3570	2	N	144	24	1			175
							158	9									
02	3892	X	1456	-0-	-2436	-0-	161	1	1286	2	N	8	13	1			170
							9	9									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					170

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8294	-0-	-975	-0-	339	1	7938	2	N	15	17	1			47
							17	9									
11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	1310	1	7729	2	N	17	14	1			50
							19	9									
12	8401	X	7752	-0-	-649	-0-	7708	2	44	9	N	40	19	1			71
01	9734	X	9087	-0-	-647	-0-	9024	2	63	9	N	57	17	1			111
*02	8792	X	4282	-0-	-4510	-0-	4264	2	18	9	N	16	13	1			114
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					114

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	1085	1	14571	2	Y	330	262	1			266
							363	9									
11	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	1142	1	13641	2	Y	335	446	1			155
							369	9									
12	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	1662	1	13235	2	Y	354	272	1			237
							389	9									
*01	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	1758	1	13486	2	Y	347	277	1			307
							382	9									
*02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	1076	1	10636	2	Y	229	270	1			266
							252	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					266

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5353	-0-	-599	-0-	218	1	5103	2	Y	29	36	1			191
							32	9									
11	5760	X	4954	-0-	-806	-0-	718	1	4236	2	Y	-0-	28	1			163
12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-	13	1			150
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7057	2	128	9	Y	116	14	1			252
*02	4480	X	2027	-0-	-2453	-0-	2008	2	19	9	Y	17	125	1			144
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					144

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	1718	1	23067	2	Y	606	524	1			382
							667	9									
11	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	1846	1	22042	2	Y	586	564	1			404
							645	9									
12	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	2732	1	21752	2	Y	517	402	1			519
							569	9									
*01	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	2852	1	21877	2	Y	566	834	1			251
							623	9									
*02	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	1598	1	14444	2	Y	357	345	1			263
							393	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					263

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8261	-0-	-264	-0-	1350	1	6731	2	Y	164	209	1			42
							180	9									
11	8250	X	7903	-0-	-347	-0-	1384	1	6387	2	Y	120	20	1			142
							132	9									
12	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	1475	1	6067	2	Y	153	217	1			78
							168	9									
*01	8401	X	7678	-0-	-723	-0-	1446	1	6039	2	Y	175	40	1			213
							193	9									
02	7588	X	6869	-0-	-719	-0-	921	1	5821	2	Y	115	213	1			115
							127	9									
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					115

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	611	1	8196	2	Y	167	220	1			115
							184	9									
11	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	846	1	10099	2	Y	219	39	1			295
							241	9									
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	1229	1	9792	2	Y	278	396	1			177
							306	9									
01	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	1291	1	9917	2	Y	262	67	1			372
							288	9									
*02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	609	1	5872	2	Y	126	402	1			96
							139	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6845	-0-	-874	-0-	449 371	1 9	6025	2	N	337	415	1			101
11	7470	X	7368	-0-	-102	-0-	538 405	1 9	6425	2	N	368	379	1			90
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	765 701	1 9	6091	2	N	637	581	1			146
*01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	797 735	1 9	6121	2	N	668	627	1			187
02	6888	X	5325	-0-	-1563	-0-	490 402	1 9	4433	2	N	365	386	1			166
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					166

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	33467	X	33467	-0-	-0-	-0-	2268 733	1 9	30466	2	N	666	909	1			334
11	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	2424 678	1 9	28950	2	N	616	444	1			506
12	32568	X	32568	-0-	-0-	-0-	3569 586	1 9	28413	2	N	533	537	1			502
*01	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	3685 734	1 9	28284	2	N	667	422	1			747
*02	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	2900 468	1 9	20053	2	N	425	453	1			719
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					719

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

10	7626	X	7084	-0-	-542	-0-	484 102	1 9	6498	2	Y	93	41	1			104
11	7380	X	6908	-0-	-472	-0-	519 187	1 9	6202	2	Y	170	178	1			96
12	7626	X	7251	-0-	-375	-0-	792 150	1 9	6309	2	Y	136	141	1			91
01	7347	X	7163	-0-	-184	-0-	805 185	1 9	6173	2	Y	168	41	1			218
02	6440	X	6432	-0-	-8	-0-	726 100	1 9	5606	2	Y	91	23	1			286
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					286

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	544	1	7307	2	Y	310	317	1			85
							341	9									
11	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	593	1	7086	2	Y	165	170	1			80
							182	9									
12	7750	X	7418	-0-	-332	-0-	808	1	6427	2	Y	166	186	1			60
							183	9									
01	8308	X	7299	-0-	-1009	-0-	820	1	6290	2	Y	172	170	1			62
							189	9									
02	7504	X	2515	-0-	-4989	-0-	274	1	2175	2	Y	60	82	1			40
							66	9									
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					40

BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28423	X	28423	-0-	-0-	-0-	1921	1	25801	2	Y	637	521	1			455
							701	9									
11	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	2082	1	24862	2	Y	738	514	1			679
							812	9									
12	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	2916	1	23229	2	Y	769	907	1			541
							846	9									
*01	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	3043	1	23357	2	Y	798	890	1			449
							878	9									
*02	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	2008	1	18947	2	Y	369	271	1			547
							406	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					547

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	617	1	8287	2	Y	273	250	1			97
							300	9									
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	603	1	7203	2	Y	141	123	1			115
							155	9									
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	905	1	7215	2	Y	155	161	1			109
							171	9									
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	989	1	7591	2	Y	181	177	1			113
							199	9									
*02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	754	1	6993	2	Y	190	91	1			212
							209	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	1067	1	4949	2	Y	113	201	1			108
							124	9									
11	5790	X	5718	-0-	-72	-0-	1213	1	4338	2	Y	152	202	1			58
							167	9									
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1241	1	4208	2	Y	14	23	1			49
							15	9									
01	6138	X	5698	-0-	-440	-0-	1193	1	4196	2	Y	281	214	1			116
							309	9									
02	5544	X	2559	-0-	-2985	-0-	451	1	2040	2	Y	62	14	1			164
							68	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					164

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7650	-0-	-224	-0-	518	1	6958	2	Y	158	281	1			95
							174	9									
11	7620	X	7477	-0-	-143	-0-	563	1	6729	2	Y	168	57	1			206
							185	9									
12	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	821	1	6539	2	Y	99	265	1			40
							109	9									
*01	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	854	1	6551	2	Y	135	126	1			49
							149	9									
02	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	634	1	5806	2	Y	109	73	1			85
							120	9									
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					85

TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3073	-0-	-1143	-0-	124	1	2909	2	Y	36	25	1			61
							40	9									
11	4050	X	2813	-0-	-1237	-0-	404	1	2386	2	Y	21	14	1			68
							23	9									
12	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	3464	2	84	9	Y	76	10	1			134
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4650	2	26	9	Y	24	9	1			149
*02	4060	X	1534	-0-	-2526	-0-	1523	2	11	9	Y	10	90	1			69
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					69

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6723	-0-	-562	-0-	462	1	6209	2	Y	47	46	1			37
							52	9									
11	6840	X	6528	-0-	-312	-0-	490	1	5854	2	Y	167	44	1			160
							184	9									
12	7068	X	6434	-0-	-634	-0-	704	1	5608	2	Y	111	225	1			46
							122	9									
01	7037	X	6622	-0-	-415	-0-	729	1	5593	2	Y	273	228	1			91
							300	9									
02	6356	X	5124	-0-	-1232	-0-	484	1	4597	2	Y	39	19	1			111
							43	9									
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					111

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	672	1	9028	2	Y	236	137	1			367
							260	9									
11	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	702	1	8380	2	Y	124	296	1			195
							136	9									
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	981	1	7810	2	Y	59	122	1			132
							65	9									
01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	961	1	7387	2	Y	306	125	1			313
							337	9									
*02	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	898	1	8969	2	Y	169	242	1			240
							186	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	214	-0-	214	214	25	1	188	2	Y	1					1
						1	9									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	214					Y	NO RPT					1

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

10	9021 X	8874	-0-	-147	-0-	603	1	8094	2	Y	161	57	1			325
						177	9									
11	8760 X	8347	-0-	-413	-0-	639	1	7632	2	Y	69	238	1			156
						76	9									
12	9052 X	8589	-0-	-463	-0-	943	1	7506	2	Y	127	242	1			41
						140	9									
*01	9052 X	8894	-0-	-158	-0-	990	1	7595	2	Y	281	241	1			81
						309	9									
02	8120 X	6215	-0-	-1905	-0-	574	1	5539	2	Y	93	25	1			149
						102	9									
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					149

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	554	1	7441	2	Y	158	151	1			94
						174	9									
11	7860 X	7474	-0-	-386	-0-	562	1	6713	2	Y	181	143	1			132
						199	9									
12	8122 X	7628	-0-	-494	-0-	834	1	6640	2	Y	140	183	1			89
						154	9									
01	8184 X	7881	-0-	-303	-0-	889	1	6818	2	Y	158	155	1			92
						174	9									
02	7392 X	2423	-0-	-4969	-0-	258	1	2104	2	Y	55	75	1			72
						61	9									
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	385	1	9009	2	Y	165	181	1			42
						182	9									
11	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1557	1	9188	2	Y	148	135	1			55
						163	9									
12	11036 X	10022	-0-	-1014	-0-	9843	2	179	9	Y	163	169	1			49
01	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	14618	2	202	9	Y	184	163	1			70
*02	10192 X	5893	-0-	-4299	-0-	5797	2	96	9	Y	87	99	1			58
03	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					58

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	22661 X	21846	-0-	-815	-0-	1484	1	19937	2	N	386	443	1			366
						425	9									
11	21930 X	21007	-0-	-923	-0-	1599	1	19088	2	N	291	362	1			295
						320	9									
12	22444 X	15656	-0-	-6788	-0-	1719	1	13666	2	N	246	353	1			188
						271	9									
*01	22227 X	14667	-0-	-7560	-0-	1661	1	12750	2	N	233	208	1			213
						256	9									
02	19740 X	8555	-0-	-11185	-0-	878	1	7510	2	N	152	130	1			235
						167	9									
03	21855 X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					N	NO RPT					235

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

10	7347 X	5247	-0-	-2100	-0-	344	1	4624	2	Y	254	231	1			72
						279	9									
11	6120 X	5878	-0-	-242	-0-	430	1	5139	2	Y	281	258	1			95
						309	9									
12	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	700	1	5578	2	Y	334	263	1			166
						367	9									
01	7099 X	6722	-0-	-377	-0-	721	1	5525	2	Y	433	391	1			208
						476	9									
02	6412 X	4458	-0-	-1954	-0-	381	1	3802	2	Y	250	262	1			196
						275	9									
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					196

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

10	8711 X	7818	-0-	-893	-0-	534	1	7173	2	Y	101	22	1			205
						111	9									
11	8430 X	7433	-0-	-997	-0-	565	1	6751	2	Y	106	200	1			111
						117	9									
12	8122 X	7584	-0-	-538	-0-	831	1	6617	2	Y	124	36	1			199
						136	9									
01	8060 X	7508	-0-	-552	-0-	848	1	6508	2	Y	138	224	1			113
						152	9									
02	7168 X	6090	-0-	-1078	-0-	566	1	5439	2	Y	77	24	1			166
						85	9									
03	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					166

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	11471	-0-	-340	-0-	760	1	10201	2	Y	464	408	1			124
							510	9									
11	11250	X	10992	-0-	-258	-0-	822	1	9812	2	Y	325	402	1			47
							358	9									
12	11470	X	11101	-0-	-369	-0-	1185	1	9437	2	Y	435	232	1			250
							479	9									
01	11470	X	11000	-0-	-470	-0-	1229	1	9429	2	Y	311	438	1			123
							342	9									
02	10360	X	7510	-0-	-2850	-0-	722	1	6617	2	Y	155	34	1			244
							171	9									
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					244

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	10289	-0-	-2173	-0-	414	1	9696	2	Y	163	232	1			125
							179	9									
11	11160	X	10298	-0-	-862	-0-	1468	1	8662	2	Y	153	36	1			242
							168	9									
12	11532	X	10990	-0-	-542	-0-	10870	2	120	9	Y	109	220	1			131
01	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15811	2	201	9	Y	183	226	1			88
*02	10052	X	3475	-0-	-6577	-0-	3427	2	48	9	Y	44	93	1			39
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					39

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	569	1	13345	2	Y	297	317	1			181
							327	9									
11	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	2042	1	12048	2	Y	230	215	1			196
							253	9									
12	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15205	2	167	9	Y	152	245	1			103
01	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	21150	2	260	9	Y	236	200	1			139
*02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9137	2	157	9	Y	143	126	1			156
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	1065	1	14301	2	Y	232	80	1			299
							255	9									
11	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	1132	1	13512	2	Y	252	440	1			111
							277	9									
12	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	1623	1	12921	2	Y	238	84	1			265
							262	9									
01	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	1668	1	12794	2	Y	301	452	1			114
							331	9									
*02	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	973	1	8891	2	Y	164	87	1			191
							180	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					191

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7281	-0-	-748	-0-	293	1	6858	2	Y	118	129	1			57
							130	9									
11	7770	X	7337	-0-	-433	-0-	1045	1	6165	2	Y	115	103	1			69
							127	9									
12	7998	X	7706	-0-	-292	-0-	7611	2	95	9	Y	86	113	1			42
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11185	2	81	9	Y	74	63	1			53
*02	6972	X	3870	-0-	-3102	-0-	3829	2	41	9	Y	37	39	1			51
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5243	-0-	-1329	-0-	203	1	4754	2	Y	260	278	1			106
							286	9									
11	6360	X	5414	-0-	-946	-0-	741	1	4372	2	Y	274	244	1			136
							301	9									
12	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	5719	2	347	9	Y	315	343	1			108
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7260	2	474	9	Y	431	391	1			148
*02	5096	X	1120	-0-	-3976	-0-	1036	2	84	9	Y	76	166	1			58
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					58

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

10	6014	X	5075	-0-	-939	-0-	203	1	4748	2	Y	113	38	1			225
							124	9									
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	742	1	4380	2	Y	145	217	1			153
							160	9									
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5788	2	141	9	Y	128	21	1			260
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8089	2	146	9	Y	133	207	1			186
*02	4928	X	3328	-0-	-1600	-0-	3272	2	56	9	Y	51	13	1			224
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					224

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

10	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	1226	1	16470	2	Y	450	297	1			360
							495	9									
11	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	1357	1	16208	2	Y	463	477	1			346
							509	9									
12	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	1907	1	15182	2	Y	409	481	1			274
							450	9									
*01	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	1977	1	15174	2	Y	503	282	1			495
							553	9									
*02	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	1106	1	11035	2	Y	283	435	1			343
							311	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					343

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

10	12338 X	12169	-0-	-169	-0-	822	1	11042	2	Y	277	249	1			286
						305	9									
11	12000 X	11432	-0-	-568	-0-	860	1	10268	2	Y	276	244	1			318
						304	9									
12	12400 X	11385	-0-	-1015	-0-	1246	1	9922	2	Y	197	247	1			268
						217	9									
01	12400 X	11873	-0-	-527	-0-	1334	1	10238	2	Y	274	252	1			290
						301	9									
02	11144 X	9672	-0-	-1472	-0-	948	1	8483	2	Y	219	221	1			288
						241	9									
03	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					288

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

10	3844 X	3336	-0-	-508	-0-	222	1	2980	2	Y	122	129	1			61
						134	9									
11	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	233	1	2787	2	Y	106	94	1			73
						117	9									
12	3565 X	3027	-0-	-538	-0-	332	1	2644	2	Y	46	51	1			68
						51	9									
01	3565 X	3022	-0-	-543	-0-	341	1	2620	2	Y	55	45	1			78
						61	9									
02	3080 X	1276	-0-	-1804	-0-	122	1	1129	2	Y	23	33	1			68
						25	9									
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					68

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

10	7130 X	6868	-0-	-262	-0-	472	1	6344	2	Y	47	46	1			43
						52	9									
11	6900 X	6542	-0-	-358	-0-	501	1	5983	2	Y	53	44	1			52
						58	9									
12	7037 X	6623	-0-	-414	-0-	705	1	5607	2	Y	283	211	1			124
						311	9									
01	7192 X	6651	-0-	-541	-0-	754	1	5783	2	Y	104	38	1			190
						114	9									
02	6496 X	6045	-0-	-451	-0-	581	1	5359	2	Y	95	20	1			265
						105	9									
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					265

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	753	1	10112	2	Y	158	136	1			253
							174	9									
11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	876	1	10462	2	Y	195	372	1			76
							215	9									
12	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	1306	1	10399	2	Y	250	233	1			93
							275	9									
01	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	1388	1	10646	2	Y	254	252	1			95
							279	9									
*02	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	875	1	7941	2	Y	157	116	1			136
							173	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

10	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	965	1	12962	2	Y	642	629	1			330
							706	9									
11	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	1069	1	12767	2	Y	538	320	1			548
							592	9									
12	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	1530	1	12190	2	Y	457	862	1			143
							503	9									
*01	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	1601	1	12286	2	Y	442	420	1			165
							486	9									
*02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	847	1	8376	2	Y	258	241	1			182
							284	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

10	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	42	1	992	2	Y	35	17	1			61
							39	9									
11	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	229	1	1349	2	Y	33	17	1			77
							36	9									
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1806	2	11	9	Y	10	9	1			78
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	2	1			79
*02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					79
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	235	1	10247	2	Y	10	13	1			147
							11	9									
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	1019	1	9153	2	Y	102	11	1			238
							112	9									
12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10454	2	199	9	Y	181	204	1			215
01	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	217	198	1			234
*02	10416	X	6761	-0-	-3655	-0-	6654	2	107	9	Y	97	15	1			316
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					316

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	1062	1	14266	2	Y	372	376	1			84
							409	9									
11	15090	X	13852	-0-	-1238	-0-	1043	1	12458	2	Y	319	305	1			98
							351	9									
12	16213	X	12908	-0-	-3305	-0-	1411	1	11247	2	Y	227	260	1			65
							250	9									
01	15841	X	13052	-0-	-2789	-0-	1476	1	11323	2	Y	230	199	1			96
							253	9									
02	14224	X	11443	-0-	-2781	-0-	1131	1	10075	2	Y	215	157	1			154
							237	9									
03	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					154

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449 X	1911	-0-	-538	-0-	76	1	1770	2	Y	59	68	1			114
						65	9									
11	2370 X	2075	-0-	-295	-0-	290	1	1708	2	Y	70	60	1			124
						77	9									
12	2201 X	1653	-0-	-548	-0-	1640	2	13	9	Y	12	50	1			86
01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2279	2	37	9	Y	34	27	1			93
*02	1932 X	543	-0-	-1389	-0-	529	2	14	9	Y	13	22	1			84
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					84

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526 X	3527	-0-	-999	-0-	130	1	3043	2	Y	322	352	1			83
						354	9									
11	4380 X	3552	-0-	-828	-0-	458	1	2703	2	Y	355	315	1			123
						391	9									
12	4526 X	4054	-0-	-472	-0-	3539	2	515	9	Y	468	466	1			125
01	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4426	2	466	9	Y	424	397	1			152
*02	3724 X	3218	-0-	-506	-0-	3005	2	213	9	Y	194	191	1			155
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					155

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766 X	5264	-0-	-502	-0-	342	1	4592	2	Y	300	307	1			285
						330	9									
11	5250 X	5190	-0-	-60	-0-	366	1	4372	2	Y	411	354	1			342
						452	9									
12	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	530	1	4214	2	Y	277	412	1			207
						305	9									
01	5270 X	5003	-0-	-267	-0-	533	1	4090	2	Y	345	347	1			205
						380	9									
02	4844 X	3141	-0-	-1703	-0-	302	1	2645	2	Y	176	151	1			230
						194	9									
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					230

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556 X	5845	-0-	-2711	-0-	234	1	5479	2	Y	120	38	1			140
						132	9									
11	8280 X	6969	-0-	-1311	-0-	978	1	5771	2	Y	200	218	1			122
						220	9									
12	7316 X	6579	-0-	-737	-0-	6385	2	194	9	Y	176	24	1			274
01	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9179	2	256	9	Y	233	379	1			128
*02	6524 X	3719	-0-	-2805	-0-	3671	2	48	9	Y	44	67	1			105
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					105

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8361	-0-	-846	-0-	568 165	1 9	7628	2	Y	150	186	1			84
11	8790	X	8127	-0-	-663	-0-	616 154	1 9	7357	2	Y	140	187	1			37
12	8866	X	8195	-0-	-671	-0-	895 179	1 9	7121	2	Y	163	31	1			169
01	8742	X	8330	-0-	-412	-0-	934 227	1 9	7169	2	Y	206	239	1			136
02	7812	X	6072	-0-	-1740	-0-	567 133	1 9	5372	2	Y	121	25	1			232
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					232

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	556 480	1 9	7310	2	Y	436	407	1			169
*06	8010	X	7296	-0-	-714	-0-	539	1	6757	2	Y	-0-	32	1			137
07	8215	X	7734	-0-	-481	-0-	564 25	1 9	7145	2	Y	23	25	1			135
08	8432	X	7866	-0-	-566	-0-	564 32	1 9	7270	2	Y	29	29	1			135
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	548 340	1 9	7363	2	Y	309	228	1			216
10	8432	X	8118	-0-	-314	-0-	555 112	1 9	7451	2	Y	102	231	1			87
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	628 57	1 9	7494	2	Y	52	43	1			96
12	7874	X	7622	-0-	-252	-0-	832 166	1 9	6624	2	Y	151	218	1			29
01	8525	X	7968	-0-	-557	-0-	878 360	1 9	6730	2	Y	327	44	1			312
02	7700	X	6911	-0-	-789	-0-	638 133	1 9	6140	2	Y	121	215	1			218
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					218

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	141 117	1 9	1893	2	Y	106	43	1			178
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	139 186	1 9	1658	2	Y	169	223	1			124
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	205 72	1 9	1632	2	Y	65	22	1			167
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	185 83	1 9	1415	2	Y	75	194	1			48
*02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	114 64	1 9	1098	2	Y	58	27	1			79
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	7387	-0-	-2409	-0-	501	1	6728	2	Y	144	235	1			51
							158	9									
11	9990	X	9817	-0-	-173	-0-	744	1	8879	2	Y	176	50	1			177
							194	9									
12	10323	X	8560	-0-	-1763	-0-	937	1	7450	2	Y	157	236	1			98
							173	9									
01	10323	X	9147	-0-	-1176	-0-	1032	1	7916	2	Y	181	232	1			47
							199	9									
02	9156	X	5182	-0-	-3974	-0-	888	1	4181	2	Y	103	27	1			123
							113	9									
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					123

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	3853	-0-	-2936	-0-	157	1	3667	2	Y	26	29	1			39
							29	9									
11	6570	X	4206	-0-	-2364	-0-	605	1	3572	2	Y	26	23	1			42
							29	9									
12	5115	X	4184	-0-	-931	-0-	4184	2			Y	-0-	16	1			26
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6892	2	20	9	Y	18	12	1			32
*02	4172	X	2504	-0-	-1668	-0-	2501	2	3	9	Y	3	9	1			26
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					26

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	639	1	8584	2	Y	516	350	1			369
							568	9									
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	698	1	8332	2	Y	329	574	1			124
							362	9									
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	1014	1	8072	2	Y	342	342	1			124
							376	9									
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	1020	1	7823	2	Y	320	323	1			121
							352	9									
*02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	750	1	6941	2	Y	268	173	1			216
							295	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					216

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	356	1	4784	2	Y	628	621	1			268
							691	9									
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	390	1	4660	2	Y	795	669	1			394
							875	9									
12	T. A.		5943	-0-	5943	5943	598	1	4764	2	Y	528	651	1			271
							581	9									
*01	T. A.		6437	-0-	6437	12380	625	1	4799	2	Y	921	794	1			398
							1013	9									
02	T. A.		3241	-0-	3241	15621	347	1	2470	2	Y	385	579	1			204
							424	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15621					Y	NO RPT					204

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17639	X	16140	-0-	-1499	-0-	1100	1	14775	2	Y	241	263	1			92
							265	9									
11	17010	X	15253	-0-	-1757	-0-	1155	1	13788	2	Y	282	246	1			128
							310	9									
12	17360	X	15082	-0-	-2278	-0-	1660	1	13215	2	Y	188	255	1			61
							207	9									
01	17112	X	15156	-0-	-1956	-0-	1713	1	13150	2	Y	266	249	1			78
							293	9									
02	14672	X	13044	-0-	-1628	-0-	1192	1	11579	2	Y	248	149	1			177
							273	9									
03	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					177

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	241	1	5653	2	Y	78	58	1			333
							86	9									
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	821	1	4844	2	Y	89	52	1			370
							98	9									
12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6856	2	64	9	Y	58	210	1			218
01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1386	2	97	9	Y	88	8	1			298
*02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2254	2	44	9	Y	40	209	1			129
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

10	10540	X	9653	-0-	-887	-0-	1630	1	7829	2	Y	176	214	1			28
							194	9									
11	10140	X	9333	-0-	-807	-0-	1662	1	7383	2	Y	262	210	1			80
							288	9									
12	9889	X	9166	-0-	-723	-0-	1605	1	7124	2	Y	397	227	1			250
							437	9									
*01	9641	X	8177	-0-	-1464	-0-	1392	1	6548	2	Y	215	233	1			232
							237	9									
02	8708	X	4759	-0-	-3949	-0-	832	1	3833	2	Y	85	23	1			294
							94	9									
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					294

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	265	1	6194	2	N	33	37	1			29
							36	9									
11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	918	1	5414	2	N	39	30	1			38
							43	9									
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6544	2	19	9	N	17	21	1			34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	6	1			39
*02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4851	2	25	9	N	23	14	1			48
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	6316	-0-	-2302	-0-	226	1	5988	2	N	93	53	1			95
							102	9									
11	8520	X	7131	-0-	-1389	-0-	802	1	6218	2	N	101	25	1			171
							111	9									
12	8804	X	6588	-0-	-2216	-0-	6492	2	96	9	N	87	195	1			63
01	8804	X	2206	-0-	-6598	-0-	2075	2	131	9	N	119	9	1			173
*02	7532	X	3459	-0-	-4073	-0-	3404	2	55	9	N	50	9	1			214
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					214

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	501	1	11725	2	N	745	804	1			155
							820	9									
11	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	1758	1	10373	2	N	796	711	1			240
							876	9									
12	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	13002	2	1166	9	N	1060	1058	1			242
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	280	2	1249	9	N	1135	1022	1			355
*02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8124	2	736	9	N	669	658	1			366
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	198	1	4631	2	Y	70	25	1			127
							77	9									
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	645	1	3808	2	Y	68	20	1			175
							75	9									
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5342	2	65	9	Y	59	16	1			218
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6638	2	73	9	Y	66	205	1			79
*02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3370	2	29	9	Y	26	30	1			75
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

10	4774	X	3664	-0-	-1110	-0-	148	1	3477	2	Y	35	37	1			135
							39	9									
11	4620	X	4260	-0-	-360	-0-	606	1	3573	2	Y	74	32	1			177
							81	9									
12	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	4541	2	19	9	Y	17	18	1			176
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6732	2	61	9	Y	55	12	1			219
*02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4295	2	11	9	Y	10	12	1			217
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					217

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

10	16213	X	8015	-0-	-8198	-0-	318	1	7437	2	Y	236	240	1			79
							260	9									
11	15660	X	9034	-0-	-6626	-0-	1275	1	7522	2	Y	215	198	1			96
							237	9									
12	16182	X	14040	-0-	-2142	-0-	13775	2	265	9	Y	241	250	1			87
01	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	210	212	1			85
*02	11788	X	6570	-0-	-5218	-0-	6397	2	173	9	Y	157	152	1			90
03	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					90

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

10	10137	X	8661	-0-	-1476	-0-	346	1	8099	2	N	196	215	1			144
							216	9									
11	9810	X	8604	-0-	-1206	-0-	1220	1	7199	2	N	168	155	1			157
							185	9									
12	9703	X	9109	-0-	-594	-0-	8969	2	140	9	N	127	176	1			108
01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	12999	2	187	9	N	170	130	1			148
*02	8288	X	4594	-0-	-3694	-0-	4533	2	61	9	N	55	93	1			110
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					110

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

10	12927	X	11968	-0-	-959	-0-	815	1	10948	2	N	186	182	1			82
							205	9									
11	12480	X	11382	-0-	-1098	-0-	862	1	10297	2	N	203	76	1			209
							223	9									
12	12896	X	11312	-0-	-1584	-0-	1240	1	9870	2	N	184	347	1			46
							202	9									
*01	12586	X	11429	-0-	-1157	-0-	1294	1	9923	2	N	193	186	1			53
							212	9									
02	11004	X	8986	-0-	-2018	-0-	853	1	8027	2	N	96	102	1			47
							106	9									
03	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					47

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

10	5704	X	4841	-0-	-863	-0-	323	1	4334	2	N	167	80	1			138
							184	9									
11	5130	X	4587	-0-	-543	-0-	344	1	4113	2	N	118	220	1			36
							130	9									
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	543	1	4316	2	N	151	134	1			53
							166	9									
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	552	1	4233	2	N	140	145	1			48
							154	9									
02	4368	X	1981	-0-	-2387	-0-	217	1	1710	2	N	49	69	1			28
							54	9									
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					28

STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

10	8649	X	7806	-0-	-843	-0-	528	1	7087	2	N	174	179	1			53
							191	9									
11	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	610	1	7283	2	N	138	119	1			72
							152	9									
12	8649	X	7373	-0-	-1276	-0-	811	1	6456	2	N	96	120	1			48
							106	9									
*01	8649	X	7387	-0-	-1262	-0-	835	1	6411	2	N	128	133	1			43
							141	9									
02	7504	X	6552	-0-	-952	-0-	593	1	5873	2	N	78	66	1			55
							86	9									
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5327	-0-	-1183	-0-	1291	1	3026	2	N	918	963	1			191
							1010	9									
11	6000	X	4638	-0-	-1362	-0-	1247	1	2446	2	N	859	849	1			201
							945	9									
12	6200	X	3492	-0-	-2708	-0-	434	1	1982	2	N	978	941	1			238
							1076	9									
*01	5518	X	4568	-0-	-950	-0-	1019	1	2365	2	N	1076	1073	1			241
							1184	9									
02	4984	X	1922	-0-	-3062	-0-	558	1	904	2	N	418	515	1			144
							460	9									
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					144

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38502	X	27996	-0-	-10506	-0-	1868	1	25083	2	N	950	999	1			236
							1045	9									
11	34770	X	25285	-0-	-9485	-0-	1870	1	22338	2	N	979	941	1			274
							1077	9									
12	34038	X	23837	-0-	-10201	-0-	2516	1	20024	2	N	1179	1139	1			314
							1297	9									
*01	31775	X	23136	-0-	-8639	-0-	2513	1	19283	2	N	1218	1216	1			316
							1340	9									
02	27244	X	17018	-0-	-10226	-0-	2444	1	13544	2	N	936	752	1			500
							1030	9									
03	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					N	NO RPT					500

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					92
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	75	7			17
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					113
11	810	N	549	-0-	-261	-0-	540	2	9	9	N	8	23	7			98
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	531	2	13	9	N	12					110
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	89	1			22
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	N	12					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

ATHERTON WELL #: RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1561	-0-	-268	-0-	1533	2	28	9	N	25					186
11	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	1460	2	30	9	N	27	80	7			133
12	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1467	2	18	9	N	16	108	1			41
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1386	2	34	9	N	31					72
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	896	2	18	9	N	16					88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					561
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	523	7			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON WELL #: RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-	136	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	7			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

10	3100	N	7852	-0-	4752	10488	7692	2	160	9	N	145						774
11	15031	X	4543	-0-	-10488	-0-	4481	2	62	9	N	56	193	1	574	7		63
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2319	2	6	9	N	5						68
01	1798	X	1109	-0-	-689	-0-	1098	2	11	9	N	10						78
02	1624	X	830	-0-	-794	-0-	828	2	2	9	N	2						80
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT						80

DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	308	7			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1049	2	20	9	N	18					95
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1011	2	21	9	N	19	89	1			25
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1052	2	24	9	N	22					47
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	N	14					61
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					620
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	554	7			66
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					121
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	83	7			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	987	-0-	-222	-0-	987	2			N	-0-					527
11	1260	N	776	-0-	-484	-0-	776	2			N	-0-	471	7			56
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1483	2	85	9	N	77					133
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1387	2	48	9	N	44	150	1			27
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					188
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	171	7			17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	N	2					267
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3	189	7			81
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1200	2	33	9	N	30	93	1			18
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1185	2	40	9	N	36	41	1			13
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2180	2	31	9	N	28					543
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1908	2	28	9	N	25	465	7			103
12	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1819	2	33	9	N	30	90	1			43
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1673	2	34	9	N	31					74
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	997	2	23	9	N	21					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					157
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	129	7			28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1020	2	23	9	N	21					373
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	930	2	21	9	N	19	313	7			79
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	984	2	21	9	N	19					98
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	974	2	25	9	N	23	78	1			43
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	650	2	20	9	N	18					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	947	2	18	9	N	16					336
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	925	2	15	9	N	14	259	7			91
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	939	2	17	9	N	15	80	1			26
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	908	2	23	9	N	21					47
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	503	2	14	9	N	13					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					283
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	259	7			24
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1496	2	19	9	N	17					41
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	N	14					55
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					37
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					37
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					365
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	335	7			30
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					30
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					30
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	7			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	376	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					384
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	367	7			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	7	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	7	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2020 - P/A 08/26/20

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4409	2	1	9	N	1					82
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4231	2	6	9	N	5	29	7			58
12	2139	X	1042	-0-	-1097	-0-	1025	2	17	9	N	15					73
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					73
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					73
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					73

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1367	2	3	9	N	3					48
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1308	2	35	9	N	32					80
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	N	2					82
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	N	4					86
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	N	1					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					112
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	87	7			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2122	2	3	9	N	3	48	1			155
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	2	13	9	N	12					167
12	2790	N	1888	-0-	-902	-0-	1871	2	17	9	N	15					182
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1305	2	8	9	N	7					189
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					189
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	357	-0-	-232	-0-	353	2	4	9	N	4					133
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	120	7			13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					833
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	825	7			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

10	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	2652	2	26	9	N	24					107
11	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	2487	2	15	9	N	14					121
12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2507	2	37	9	N	34					155
01	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2558	2	18	9	N	16					171
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					171
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

10	1054	N	520	-0-	-534	-0-	511	2	9	9	N	8					465
11	780	N	499	-0-	-281	-0-	489	2	10	9	N	9	414	7			60
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	464	2	11	9	N	10					70
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3164	-0-	64	64	3151	2	13	9	N	12					231
11	2814 N	2750	-0-	-64	-0-	2735	2	15	9	N	14	109	7			136
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8	110	1			34
01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2826	2	9	9	N	8					42
*02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2493	2	12	9	N	11					53
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					53

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2733	2	3	9	N	3					28
11	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2796	2	22	9	N	20					48
12	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					48
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2815	2	3	9	N	3					51
*02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12					63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					96
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	69	7			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7363	2	2	9	N	2	42	1			323
11	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7442	2	3	9	N	3	284	7			42
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					42
01	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5623	2	14	9	N	13					55
*02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3187	2	6	9	N	5					60
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					60

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6728	2	96	9	N	87					288
11	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6501	2	55	9	N	50	188	1			150
12	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6576	2	161	9	N	146					296
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5749	2	132	9	N	120	242	1			174
*02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1551	2	21	9	N	19					193
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					193

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					38
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1098	2	25	9	N	23					61
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1107	2	35	9	N	32	3	1			90
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	9	N	9					99
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	N	8					150
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	N	9					159
12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1620	2	21	9	N	19					178
01	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1508	2	10	9	N	9					187
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					188
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					24
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					24
12	3100	N	3835	-0-	735	735	3818	2	17	9	N	15					39
01	2432	N	1697	-0-	-735	-0-	1697	2			N	-0-					39
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2019 - P/A 05/17/19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					81
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	31	7			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1121	2	17	9	N	15					486
11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1117	2	14	9	N	13	443	7			56
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1087	2	30	9	N	27					83
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					265
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	7			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2043	2	33	9	N	30					314
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	N	27	187	7			154
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	N	27	138	1			43
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	N	37					80
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1554	2	30	9	N	27					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	2	10	9	N	9	117	1			51
11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1529	2	7	9	N	6	12	7			45
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	N	12					57
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					57
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	567	2	133	9	N	121					178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	962	2	24	9	N	22					522
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35	96	1	427	7	34
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	N	18					52
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	938	2	20	9	N	18					70
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					72
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	47	7			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4790	2	31	9	N	28					116
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4504	2	22	9	N	20					136
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4604	2	45	9	N	41					177
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4626	2	42	9	N	38	115	1			100
02	3612	X	1256	-0-	-2356	-0-	1239	2	17	9	N	15					115
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					115

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					274
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	251	7			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1793	2	18	9	N	16					87
11	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1753	2	18	9	N	16	25	7			78
12	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1708	2	18	9	N	16					94
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	N	18					112
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	19	7			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					58
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	24	7			34
12	3100	N	4341	-0-	1241	1241	4340	2	1	9	N	1					35
01	3100	N	3199	-0-	99	1340	3197	2	2	9	N	2					37
*02	2800	N	1854	-0-	-946	394	1851	2	3	9	N	3					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	394					N	NO RPT					40

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1423	2	31	9	N	28					110
11	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1398	2	35	9	N	32					142
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1446	2	25	9	N	23					165
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1415	2	35	9	N	32	127	1			70
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	949	2	17	9	N	15					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1536	2	10	9	N	9					180
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1523	2	50	9	N	45					225
12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1531	2	31	9	N	28	187	1			66
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	N	7					73
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	N	10					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	2433	2	8	9	N	7					108
11	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2324	2	3	9	N	3	7	7			104
12	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2344	2	7	9	N	6					110
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	N	6					116
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					116
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	6278	2	15	9	N	14					378
11	6150	X	5963	-0-	-187	-0-	5949	2	14	9	N	13	245	7			146
12	6417	X	6127	-0-	-290	-0-	6115	2	12	9	N	11	122	1			35
01	6417	X	6033	-0-	-384	-0-	6029	2	4	9	N	4					39
02	5796	X	4180	-0-	-1616	-0-	4149	2	31	9	N	28					67
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3367	2	22	9	N	20					42
11	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3136	2	32	9	N	29					71
12	3627	X	2487	-0-	-1140	-0-	2472	2	15	9	N	14					85
01	3627	X	2984	-0-	-643	-0-	2967	2	17	9	N	15					100
02	3276	X	1035	-0-	-2241	-0-	1027	2	8	9	N	7					107
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					107

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

10	1147	N	942	-0-	-205	-0-	934	2	8	9	N	7					297
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11	216	7			92
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1037	2	11	9	N	10					102
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9					111
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	N	8					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					76
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	51	7			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

10	4402	X	2171	-0-	-2231	-0-	2129	2	42	9	N	38					333
11	4260	X	2038	-0-	-2222	-0-	1992	2	46	9	N	42	140	7			235
12	3999	X	1856	-0-	-2143	-0-	1816	2	40	9	N	36	176	1			95
01	3999	X	2157	-0-	-1842	-0-	2077	2	80	9	N	73	52	1			116
02	2156	X	345	-0-	-1811	-0-	317	2	28	9	N	25					141
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					141

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					27
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	17	7			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					228
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	206	7			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3402	-0-	-628	-0-	3402	2			N	-0-					119
11	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3276	2	1	9	N	1	25	7			95
12	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3417	2	4	9	N	4					99
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	2	1	9	N	1					100
02	3080	X	1682	-0-	-1398	-0-	1665	2	17	9	N	15					115
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					115

BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	2	22	9	N	20					463
11	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1511	2	31	9	N	28	398	7			93
12	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1504	2	32	9	N	29	89	1			33
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1456	2	30	9	N	27					60
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	966	2	31	9	N	28					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

10	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	3521	2	2	9	N	2					61
11	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3540	2	4	9	N	4	38	7			27
12	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	3084	2	9	9	N	8					35
01	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	3392	2	6	9	N	5					40
02	3192	X	2061	-0-	-1131	-0-	2052	2	9	9	N	8					48
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1588	-0-	-985	-0-	1580	2	8	9	N	7					71
11	2340	X	1379	-0-	-961	-0-	1370	2	9	9	N	8	32	7			47
12	1767	X	1384	-0-	-383	-0-	1382	2	2	9	N	2					49
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	N	8					57
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	674	2	19	9	N	17					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5009	2	10	9	N	9					149
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4387	2	29	9	N	26	65	7			110
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3326	2	6	9	N	5	83	1			32
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4380	2	13	9	N	12					44
*02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2652	2	19	9	N	17					61
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					61

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2020 - P/A 08/31/20

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					53
11	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1533	2	18	9	N	16					69
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

10	639	X	-0-	-0-	-639	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	631	2	9	9	N	8					31
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					31
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					31
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

10	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	4479	2	13	9	N	12					291
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4373	2	14	9	N	13	254	7			50
12	4805	X	3121	-0-	-1684	-0-	3114	2	7	9	N	6					56
01	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	4673	2	30	9	N	27					83
02	4340	X	2861	-0-	-1479	-0-	2857	2	4	9	N	4					87
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					87

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1431	2	18	9	N	16					196
11	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1332	2	11	9	N	10	124	7			82
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1332	2	17	9	N	15	38	1			59
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1337	2	12	9	N	11					70
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	N	9					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3458	-0-	358	1024	3455	2	3	9	N	3					226
11	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	2690	2	6	9	N	5	146	7			85
12	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	2533	2	1	9	N	1					86
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3363	2	2	9	N	2					88
02	2772	X	1671	-0-	-1101	-0-	1670	2	1	9	N	1					89
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					89

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3240	2	14	9	N	13					234
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3105	2	9	9	N	8	153	7			89
12	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	2415	2	6	9	N	5					94
01	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					94
02	2940	X	2062	-0-	-878	-0-	2042	2	20	9	N	18					112
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					112

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					95
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	33	7			62
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	1			62
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	N	4					66
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	N	5					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1533	2	30	9	N	27					108
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1521	2	76	9	N	69	136	1			41
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1580	2	30	9	N	27					68
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1552	2	31	9	N	28					96
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	N	4					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1591	2	9	9	N	8					48
11	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1513	2	4	9	N	4	14	7			38
12	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1536	2	9	9	N	8					46
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10					56
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	N	5					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	2	30	9	N	27					105
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1322	2	64	9	N	58	50	1			113
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	N	22					135
01	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1336	2	10	9	N	9	110	1			34
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	799	2	21	9	N	19					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1689	2	41	9	N	37					142
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1397	2	23	9	N	21	44	7			119
12	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	2			N	-0-					119
01	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1416	2			N	-0-	6	1			113
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	962	2	81	9	N	74					254
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	952	2	19	9	N	17	108	1	135	7	28
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	726	2	10	9	N	9					37
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	969	2	22	9	N	20					57
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	646	-0-	-563	-0-	635	2	11	9	N	10					222
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	972	2	11	9	N	10	189	7			43
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	909	2	13	9	N	12					55
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					58
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	2969	2	8	9	N	7					238
11	3570	X	2782	-0-	-788	-0-	2776	2	6	9	N	5	174	7			69
12	3348	X	1682	-0-	-1666	-0-	1680	2	2	9	N	2					71
01	3131	X	1625	-0-	-1506	-0-	1619	2	6	9	N	5					76
02	2828	X	2317	-0-	-511	-0-	2296	2	21	9	N	19					95
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5748	2	120	9	N	109	191	1			553
11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5491	2	105	9	N	95	385	7			263
12	5890 X	5746	-0-	-144	-0-	5639	2	107	9	N	97	222	1			138
01	5890 X	5787	-0-	-103	-0-	5675	2	112	9	N	102	119	1			121
02	5320 X	4385	-0-	-935	-0-	4293	2	92	9	N	84					205
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					205

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

10	7440 X	6982	-0-	-458	-0-	6849	2	133	9	N	121	46	1			573
11	7590 X	6657	-0-	-933	-0-	6526	2	131	9	N	119	192	1	408	7	92
12	7843 X	6977	-0-	-866	-0-	6843	2	134	9	N	122					214
01	7843 X	6987	-0-	-856	-0-	6845	2	142	9	N	129	194	1			149
02	6972 X	4481	-0-	-2491	-0-	4385	2	96	9	N	87					236
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					236

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

10	6634 X	5602	-0-	-1032	-0-	5499	2	103	9	N	94	34	1			592
11	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6474	2	136	9	N	124	186	1	469	7	61
12	6510 X	6283	-0-	-227	-0-	6163	2	120	9	N	109	14	1			156
01	6417 X	6192	-0-	-225	-0-	6065	2	127	9	N	115	153	1			118
02	5768 X	3794	-0-	-1974	-0-	3717	2	77	9	N	70					188
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					188

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3012	2	11	9	N	10					186
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2597	2	21	9	N	19	105	7			100
12	2170 X	1993	-0-	-177	-0-	1987	2	6	9	N	5	44	1			61
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	N	12					73
*02	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2052	2	6	9	N	5					78
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					78

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

10	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1933	2	31	9	N	28					130
11	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1904	2	17	9	N	15					145
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1969	2	46	9	N	42					187
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27	94	1			120
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	N	9					129
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	N	18					159
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1308	2	23	9	N	21	39	7			141
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1332	2	24	9	N	22	1	1			162
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22	76	1			108
*02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	N	3					111
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1175	2	11	9	N	10					194
11	1230	N	986	-0-	-244	-0-	972	2	14	9	N	13	150	7			57
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1104	2	11	9	N	10					67
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1182	2	14	9	N	13					80
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1185	2	12	9	N	11					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3480	2	99	9	N	90					252
11	4620	X	2937	-0-	-1683	-0-	2805	2	132	9	N	120	186	1			186
12	4774	X	2887	-0-	-1887	-0-	2777	2	110	9	N	100					286
01	4774	X	3490	-0-	-1284	-0-	3377	2	113	9	N	103	186	1			203
02	3444	X	2209	-0-	-1235	-0-	2163	2	46	9	N	42					245
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					245

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	2961	2	14	9	N	13					521
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2907	2	15	9	N	14	450	7			85
12	3069	X	2212	-0-	-857	-0-	2198	2	14	9	N	13	58	1			40
01	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	2756	2	17	9	N	15					55
02	2772	X	1880	-0-	-892	-0-	1858	2	22	9	N	20					75
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					75

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	7			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

10	9052	X	6932	-0-	-2120	-0-	6932	2			Y	-0-					355
11	7620	X	7615	-0-	-5	-0-	7608	2	7	9	Y	6	184	7			177
12	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			Y	-0-					177
01	7874	X	6733	-0-	-1141	-0-	6646	2	87	9	Y	79	151	1			105
02	6804	X	817	-0-	-5987	-0-	804	2	13	9	Y	12					117
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					117

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

10	15965	X	15683	-0-	-282	-0-	15441	2	242	9	N	220	129	1			331
11	15450	X	15078	-0-	-372	-0-	14948	2	130	9	N	118	187	1			262
12	15965	X	13775	-0-	-2190	-0-	13540	2	235	9	N	214	278	1			198
01	15686	X	14767	-0-	-919	-0-	14529	2	238	9	N	216	286	1			128
02	14168	X	7521	-0-	-6647	-0-	7415	2	106	9	N	96					224
03	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					224

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

10	29150	X	29150	-0-	-0-	-0-	28520	2	630	9	N	573	448	1			2100
11	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	26687	2	558	9	N	507	564	1	1547	7	496
12	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12189	2	578	9	N	525	720	1			301
01	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	27657	2	567	9	N	515	377	1			439
*02	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18504	2	298	9	N	271	172	1			538
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					538

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

10	12741	X	10984	-0-	-1757	-0-	10765	2	219	9	N	199	132	1			875
11	11970	X	7778	-0-	-4192	-0-	7623	2	155	9	N	141	149	1	733	7	134
12	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13249	2	224	9	N	204	166	1			172
01	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13188	2	235	9	N	214	283	1			103
*02	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10298	2	213	9	N	194					297
03	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					297

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					30
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					30
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5222	-0-	-606	-0-	5092	2	130	9	N	118					642
11	5640	X	5086	-0-	-554	-0-	4978	2	108	9	N	98	185	1	415	7	140
12	5828	X	4292	-0-	-1536	-0-	4187	2	105	9	N	95	119	1			116
01	5735	X	4223	-0-	-1512	-0-	4092	2	131	9	N	119	154	1			81
02	4760	X	3631	-0-	-1129	-0-	3534	2	97	9	N	88					169
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					169

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	5018	-0-	-35	-0-	4885	2	133	9	N	121	115	1			569
11	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	4727	2	133	9	N	121	127	1	478	7	85
12	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	3887	2	96	9	N	87	89	1			83
01	5053	X	3594	-0-	-1459	-0-	3515	2	79	9	N	72	123	1			32
02	4564	X	1406	-0-	-3158	-0-	1367	2	39	9	N	35					67
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					67

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3345	2	175	9	Y	159	168	1			165
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3552	2	166	9	Y	151	194	1			122
12	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3672	2	171	9	Y	155	188	1			89
01	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3495	2	128	9	Y	116					205
*02	3416	X	530	-0-	-2886	-0-	530	2			Y	-0-					205
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					205

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4258	2	130	9	N	118	191	1			582
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3560	2	162	9	N	147	190	1	446	7	93
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3637	2	160	9	N	145	188	1			50
01	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	3108	2	114	9	N	104					154
02	3976	X	988	-0-	-2988	-0-	952	2	36	9	N	33					187
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					187

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3191	2	50	9	N	45					235
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3211	2	101	9	N	92	135	7			192
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3282	2	95	9	N	86	183	1			95
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3339	2	208	9	N	189	185	1			99
02	1260	X	928	-0-	-332	-0-	904	2	24	9	N	22					121
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					121

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	7796	-0-	-2341	-0-	7629	2	167	9	N	152	189	1			183
11	9810	X	8093	-0-	-1717	-0-	7874	2	219	9	N	199	184	1			198
12	9300	X	8485	-0-	-815	-0-	8305	2	180	9	N	164	191	1			171
01	8184	X	7959	-0-	-225	-0-	7797	2	162	9	N	147	193	1			125
02	7028	X	3086	-0-	-3942	-0-	3012	2	74	9	N	67					192
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6508	-0-	-1304	-0-	6337	2	171	9	N	155					369
11	7470	X	4888	-0-	-2582	-0-	4799	2	89	9	N	81	246	1			204
12	7626	X	5165	-0-	-2461	-0-	4944	2	221	9	N	201	192	1			213
01	7533	X	6650	-0-	-883	-0-	6490	2	160	9	N	145	191	1			167
02	6692	X	4430	-0-	-2262	-0-	4413	2	17	9	N	15					182
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					182

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4668	2	282	9	N	256	570	1			95
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4638	2	254	9	N	231					326
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4444	2	244	9	N	222	187	1			361
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4871	2	233	9	N	212	186	1			387
*02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3618	2	67	9	N	61	364	1			84
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					84

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	5846	-0-	-1873	-0-	5682	2	164	9	N	149	105	1			106
11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6689	2	253	9	N	230	189	1			147
12	6944	X	5575	-0-	-1369	-0-	5419	2	156	9	N	142	189	1			100
01	6293	X	2285	-0-	-4008	-0-	2153	2	132	9	N	120					220
02	5684	X	4528	-0-	-1156	-0-	4370	2	158	9	N	144	196	1			168
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					168

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5743	-0-	-674	-0-	5567	2	176	9	N	160	193	1			46
11	6030	X	5446	-0-	-584	-0-	5255	2	191	9	N	174					220
12	5952	X	4742	-0-	-1210	-0-	4554	2	188	9	N	171	191	1			200
01	5952	X	5323	-0-	-629	-0-	5136	2	187	9	N	170	192	1			178
02	5208	X	1588	-0-	-3620	-0-	1530	2	58	9	N	53					231
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					231

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8127	-0-	-1607	-0-	7769	2	358	9	N	325					741
11	9420	X	8616	-0-	-804	-0-	8461	2	155	9	N	141	382	1	260	7	240
12	9734	X	7800	-0-	-1934	-0-	7581	2	219	9	N	199	364	1			75
01	8990	X	8391	-0-	-599	-0-	8203	2	188	9	N	171					246
02	7336	X	3125	-0-	-4211	-0-	2902	2	223	9	N	203	411	1			38
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					38

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	6549	2	103	9	N	94	127	1			436
11	6930	X	6496	-0-	-434	-0-	6378	2	118	9	N	107	94	1	326	7	123
12	7130	X	7099	-0-	-31	-0-	6957	2	142	9	N	129	123	1			129
01	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8150	2	172	9	N	156	209	1			76
02	6020	X	3681	-0-	-2339	-0-	3596	2	85	9	N	77					153
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					153

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6434	-0-	-355	-0-	6284	2	150	9	N	136					907
11	6570	X	6454	-0-	-116	-0-	6281	2	173	9	N	157	194	1	660	7	210
12	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6333	2	152	9	N	138	192	1			156
01	7440	X	6412	-0-	-1028	-0-	6273	2	139	9	N	126	194	1			88
02	6720	X	2652	-0-	-4068	-0-	2563	2	89	9	N	81					169
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					169

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7717	-0-	-281	-0-	7468	2	249	9	N	226	192	1			787
11	7740	X	7516	-0-	-224	-0-	7290	2	226	9	N	205	193	1	643	7	156
12	7998	X	7895	-0-	-103	-0-	7665	2	230	9	N	209	297	1			68
01	7905	X	7594	-0-	-311	-0-	7376	2	218	9	N	198	102	1			164
02	7084	X	4786	-0-	-2298	-0-	4623	2	163	9	N	148	227	1			85
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					85

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	117	1			37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12440	2	208	9	N	189	121	1			576
11	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11315	2	197	9	N	179	237	1	387	7	131
12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11583	2	211	9	N	192	160	1			163
01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11765	2	211	9	N	192	189	1			166
*02	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6545	2	178	9	N	162	192	1			136
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					136

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4489	2	376	9	N	342	372	1			1460
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4643	2	367	9	N	334	572	1	1027	7	195
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4896	2	326	9	N	296	305	1			186
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4550	2	298	9	N	271	61	1			396
*02	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1450	2	175	9	N	159	179	1			376
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7164	-0-	-803	-0-	7020	2	144	9	Y	131	192	1			448
11	7710	X	7124	-0-	-586	-0-	6982	2	142	9	Y	129	187	1	339	7	51
12	7781	X	7332	-0-	-449	-0-	7177	2	155	9	Y	141					192
01	7781	X	7490	-0-	-291	-0-	7360	2	130	9	Y	118	193	1			117
02	6580	X	683	-0-	-5897	-0-	680	2	3	9	Y	3					120
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					120

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17608	X	13836	-0-	-3772	-0-	13808	2	28	9	N	25	187	1			139
11	17040	X	16637	-0-	-403	-0-	16600	2	37	9	N	34					173
12	17143	X	14596	-0-	-2547	-0-	14585	2	11	9	N	10					183
01	17143	X	15674	-0-	-1469	-0-	15672	2	2	9	N	2					185
*02	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2			N	-0-					185
03	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					185

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6293	-0-	-93	-0-	6084	2	209	9	N	190	192	1			1392
11	6180	X	6014	-0-	-166	-0-	5853	2	161	9	N	146	143	1	1254	7	141
12	6386	X	6255	-0-	-131	-0-	6067	2	188	9	N	171	139	1			173
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6410	2	185	9	N	168	238	1			103
02	5768	X	5383	-0-	-385	-0-	5316	2	67	9	N	61					164
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					164

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6164	-0-	-997	-0-	5948	2	216	9	Y	196	190	1			372
11	6930	X	6218	-0-	-712	-0-	5994	2	224	9	Y	204	188	1	230	7	158
12	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6315	2	238	9	Y	216	188	1			186
01	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6170	2	235	9	Y	214	183	1			217
02	3444	X	883	-0-	-2561	-0-	822	2	61	9	Y	55					272
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					272

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

10	4774	X	4440	-0-	-334	-0-	4339	2	101	9	N	92	159	1			98
11	4620	X	4398	-0-	-222	-0-	4308	2	90	9	N	82					180
12	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	4297	2	103	9	N	94	156	1			118
01	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4350	2	119	9	N	108	62	1			164
*02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4350	2	59	9	N	54					218
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					218

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3757	2	78	9	N	71	23	1			164
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3810	2	77	9	N	70					234
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3895	2	79	9	N	72	191	1			115
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4232	2	80	9	N	73	106	1			82
*02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4232	2	77	9	N	70					152
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					152

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

10	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	5702	2	53	9	N	48	156	1			80
11	6090	X	5296	-0-	-794	-0-	5245	2	51	9	N	46					126
12	6293	X	5479	-0-	-814	-0-	5409	2	70	9	N	64					190
01	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	5743	2	75	9	N	68	187	1			71
02	5348	X	4541	-0-	-807	-0-	4463	2	78	9	N	71					142
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					142

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	17637	2	377	9	N	343	362	1			158
11	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	14515	2	581	9	N	528	252	1			434
12	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	15021	2	487	9	N	443	597	1			280
01	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15066	2	462	9	N	420	404	1			296
*02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	16906	2	340	9	N	309	395	1			210
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

10	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	21947	2	360	9	N	327	383	1			603
11	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	23878	2	315	9	N	286	556	1			333
12	29968	X	29968	-0-	-0-	-0-	29442	2	526	9	N	478	392	1			419
01	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	26106	2	616	9	N	560	754	1			225
*02	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	26106	2	141	9	N	128					353
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8824	2	208	9	N	189	96	1			1235
11	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9021	2	231	9	N	210	182	1	924	7	339
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8583	2	199	9	N	181	380	1			140
01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10164	2	237	9	N	215					355
*02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5599	2	138	9	N	125	194	1			286
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	5917	2	240	9	N	218	373	1			1376
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	12975	2	373	9	N	339	369	1	983	7	363
12	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	19981	2	569	9	N	517	428	1			452
01	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	20128	2	644	9	N	585	474	1			563
*02	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11185	2	281	9	N	255	571	1			247
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

10	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9328	2	182	9	N	165	121	1			95
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2916	2	96	9	N	87					182
12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11743	2	288	9	N	262	273	1			171
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10444	2	160	9	N	145	108	1			208
*02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10444	2	65	9	N	59					267
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8183	2	135	9	N	123	137	1			75
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9125	2	208	9	N	189	130	1			134
12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9004	2	134	9	N	122	194	1			62
01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8374	2	155	9	N	141	93	1			110
*02	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8374	2	78	9	N	71					181
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	3926	2	185	9	N	168	184	1			585
11	4320	X	3840	-0-	-480	-0-	3675	2	165	9	N	150	296	1	383	7	56
12	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	3854	2	162	9	N	147	103	1			100
01	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	4026	2	160	9	N	145	39	1			206
02	3864	X	1668	-0-	-2196	-0-	1556	2	112	9	N	102	159	1			149
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					149

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	5299	2	246	9	N	224	184	1			274
11	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	5133	2	22	9	N	20	188	1			106
12	5735	X	5566	-0-	-169	-0-	5299	2	267	9	N	243	166	1			183
01	5704	X	5555	-0-	-149	-0-	5333	2	222	9	N	202	166	1			219
02	5096	X	2222	-0-	-2874	-0-	2100	2	122	9	N	111					330
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					330

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	14931	2	365	9	N	332	191	1			441
11	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14223	2	307	9	N	279	503	1			217
12	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15177	2	343	9	N	312	250	1			279
01	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	11798	2	409	9	N	372	321	1			330
*02	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	13702	2	303	9	N	275	200	1			405
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	14785	2	400	9	N	364	227	1			908
11	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	15462	2	356	9	N	324	384	1	537	7	311
12	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	13704	2	318	9	N	289	302	1			298
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13316	2	294	9	N	267	357	1			208
*02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7799	2	172	9	N	156					364
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	7985	-0-	-912	-0-	7779	2	206	9	N	187	231	1			227
11	8580	X	8389	-0-	-191	-0-	8259	2	130	9	N	118	185	1			160
12	8866	X	8729	-0-	-137	-0-	8485	2	244	9	N	222	252	1			130
01	8773	X	8569	-0-	-204	-0-	8304	2	265	9	N	241	294	1			77
02	7672	X	5757	-0-	-1915	-0-	5625	2	132	9	N	120					197
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					197

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4180	-0-	-904	-0-	4143	2	37	9	N	34	49	1			69
11	4920	X	598	-0-	-4322	-0-	597	2	1	9	N	1	36	1			34
12	4464	X	1702	-0-	-2762	-0-	1691	2	11	9	N	10					44
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5591	2	51	9	N	46					90
02	3780	X	869	-0-	-2911	-0-	862	2	7	9	N	6					96
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					96

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	12958	-0-	-2325	-0-	12693	2	265	9	N	241	194	1			1059
11	14070	X	13215	-0-	-855	-0-	12878	2	337	9	N	306	178	1	877	7	310
12	13423	X	13189	-0-	-234	-0-	12913	2	276	9	N	251	351	1			210
01	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	13985	2	341	9	N	310	379	1			141
02	12124	X	5080	-0-	-7044	-0-	4996	2	84	9	N	76					217
03	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					217

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9165	2	190	9	N	173	176	1			430
11	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9372	2	205	9	N	186	129	1	302	7	185
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9693	2	205	9	N	186	318	1			53
01	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8490	2	191	9	N	174	199	1			28
*02	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8490	2	2	9	N	2					30
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					30

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2557	2	89	9	N	81					220
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2398	2	66	9	N	60	183	1			97
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2410	2	68	9	N	62					159
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2362	2	78	9	N	71					230
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15353	2	198	9	N	180	191	1			132
11	14010	X	6760	-0-	-7250	-0-	6673	2	87	9	N	79					211
12	14477	X	5925	-0-	-8552	-0-	5837	2	88	9	N	80	106	1			185
01	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	15925	2	235	9	N	214	127	1			272
*02	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	15925	2	143	9	N	130					402
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					402

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14153	2	200	9	N	182	190	1			273
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1273	2	50	9	N	45	209	7			109
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2051	2	40	9	N	36	115	1			30
01	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14588	2	371	9	N	337	135	1			232
*02	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14588	2	97	9	N	88					320
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8482	2	143	9	N	130	83	1			292
11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8281	2	86	9	N	78					370
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5771	2	114	9	N	104	249	1			225
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5259	2	130	9	N	118					343
*02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5259	2	40	9	N	36					379
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					379

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

10	18786	X	15486	-0-	-3300	-0-	15108	2	378	9	N	344	189	1			1007
11	14190	X	7602	-0-	-6588	-0-	7398	2	204	9	N	185	185	1	713	7	294
12	15624	X	1853	-0-	-13771	-0-	1849	2	4	9	N	4					298
01	15624	X	2036	-0-	-13588	-0-	2036	2			N	-0-					298
*02	14112	X	311	-0-	-13801	-0-	311	2			N	-0-					298
03	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					298

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

10	9362	X	7433	-0-	-1929	-0-	7290	2	143	9	N	130					1252
11	9060	X	6491	-0-	-2569	-0-	6385	2	106	9	N	96	194	1	1017	7	137
12	8339	X	7167	-0-	-1172	-0-	6979	2	188	9	N	171	193	1			115
01	8091	X	6962	-0-	-1129	-0-	6826	2	136	9	N	124					239
02	7140	X	2614	-0-	-4526	-0-	2517	2	97	9	N	88	160	1			167
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					167

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

10	10478	X	9094	-0-	-1384	-0-	8938	2	156	9	N	142	154	1			582
11	10140	X	8992	-0-	-1148	-0-	8820	2	172	9	N	156	103	1	482	7	153
12	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	9116	2	123	9	N	112	126	1			139
01	9827	X	9036	-0-	-791	-0-	8857	2	179	9	N	163	198	1			104
02	8680	X	8160	-0-	-520	-0-	8057	2	103	9	N	94					198
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					198

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

10	10726	X	8335	-0-	-2391	-0-	8098	2	237	9	N	215	224	1			559
11	9750	X	8068	-0-	-1682	-0-	7822	2	246	9	N	224	194	1	426	7	163
12	10075	X	8893	-0-	-1182	-0-	8582	2	311	9	N	283	192	1			254
01	10075	X	9049	-0-	-1026	-0-	8742	2	307	9	N	279	379	1			154
02	8904	X	4184	-0-	-4720	-0-	4074	2	110	9	N	100					254
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					254

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16895	X	15593	-0-	-1302	-0-	15349	2	244	9	N	222	260	1			570
11	16350	X	14906	-0-	-1444	-0-	14680	2	226	9	N	205	124	1	417	7	234
12	16895	X	15630	-0-	-1265	-0-	15409	2	221	9	N	201	302	1			133
01	15872	X	15291	-0-	-581	-0-	15072	2	219	9	N	199	252	1			80
02	14280	X	11285	-0-	-2995	-0-	11096	2	189	9	N	172					252
03	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					252

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	13988	2	233	9	N	212	149	1			956
11	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14290	2	233	9	N	212	166	1	785	7	217
12	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15220	2	250	9	N	227	344	1			100
01	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14662	2	266	9	N	242	224	1			118
02	12852	X	8343	-0-	-4509	-0-	8235	2	108	9	N	98					216
03	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					216

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13300	2	319	9	N	290	319	1			1365
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11533	2	208	9	N	189	198	1	1185	7	171
12	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	11930	2	167	9	N	152	103	1			220
01	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12336	2	206	9	N	187	229	1			178
*02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10355	2	122	9	N	111					289
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	21553	2	415	9	N	377	393	1			359
11	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19045	2	254	9	N	231	163	1			427
12	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	17903	2	373	9	N	339	397	1			369
01	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	19858	2	399	9	N	363	516	1			216
*02	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	20015	2	273	9	N	248					464
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11106	2	241	9	N	219	239	1			1132
11	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10677	2	256	9	N	233	276	1	941	7	148
12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10651	2	257	9	N	234	311	1			71
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10629	2	264	9	N	240	195	1			116
*02	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	7991	2	211	9	N	192					308
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12198	2	207	9	N	188	53	1			582
11	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11568	2	246	9	N	224	294	1	351	7	161
12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11685	2	273	9	N	248	294	1			115
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11050	2	233	9	N	212	252	1			75
*02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7749	2	172	9	N	156					231
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5326	2	157	9	N	143					1168
11	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	21928	2	431	9	N	392	186	1	949	7	425
12	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	17673	2	455	9	N	414	546	1			293
01	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17167	2	514	9	N	467	372	1			388
*02	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	11741	2	283	9	N	257	353	1			292
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	9441	-0-	-138	-0-	9228	2	213	9	N	194	193	1			598
11	9120	X	8902	-0-	-218	-0-	8667	2	235	9	N	214	192	1	382	7	238
12	9424	X	9137	-0-	-287	-0-	8930	2	207	9	N	188	281	1			145
01	9455	X	8849	-0-	-606	-0-	8629	2	220	9	N	200	157	1			188
02	8540	X	4322	-0-	-4218	-0-	4224	2	98	9	N	89					277
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					277

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38330	X	38330	-0-	-0-	-0-	37486	2	844	9	N	767	863	1			3258
11	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	35935	2	906	9	N	824	867	1	2864	7	351
12	37553	X	37553	-0-	-0-	-0-	36696	2	857	9	N	779	531	1			599
01	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	35863	2	822	9	N	747	1021	1			325
*02	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	29675	2	748	9	N	680	388	1			617
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					617

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	9272	-0-	-555	-0-	9121	2	151	9	N	137					761
11	9510	X	8870	-0-	-640	-0-	8661	2	209	9	N	190	193	1	524	7	234
12	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	8956	2	199	9	N	181	300	1			115
01	9331	X	9088	-0-	-243	-0-	8910	2	178	9	N	162	93	1			184
02	8372	X	2729	-0-	-5643	-0-	2485	2	244	9	N	222	286	1			120
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					120

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					367
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-	322	7			45
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					45
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7471	-0-	-1209	-0-	7300	2	171	9	N	155	148	1			679
11	8400	X	7111	-0-	-1289	-0-	6954	2	157	9	N	143	550	7			272
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7029	2	174	9	N	158	261	1			169
01	7471	X	6650	-0-	-821	-0-	6488	2	162	9	N	147	127	1			189
02	6748	X	4603	-0-	-2145	-0-	4482	2	121	9	N	110					299
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					299

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3612	-0-	-1069	-0-	3558	2	54	9	N	49					402
11	4320	X	3060	-0-	-1260	-0-	3024	2	36	9	N	33	138	1	250	7	47
12	4092	X	1776	-0-	-2316	-0-	1761	2	15	9	N	14					61
01	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	3335	2	54	9	N	49					110
02	3276	X	1794	-0-	-1482	-0-	1746	2	48	9	N	44					154
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					154

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5834	-0-	-273	-0-	5637	2	197	9	N	179	143	1			333
11	5730	X	5469	-0-	-261	-0-	5393	2	76	9	N	69	192	1			210
12	6076	X	5093	-0-	-983	-0-	4943	2	150	9	N	136	188	1			158
01	6076	X	4942	-0-	-1134	-0-	4813	2	129	9	N	117	19	1			256
02	5488	X	3630	-0-	-1858	-0-	3545	2	85	9	N	77					333
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					333

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11495	2	215	9	N	195	184	1			1090
11	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11398	2	183	9	N	166	183	1	922	7	151
12	11222	X	11168	-0-	-54	-0-	10980	2	188	9	N	171	167	1			155
01	11222	X	10424	-0-	-798	-0-	10280	2	144	9	N	131	143	1			143
02	10136	X	6668	-0-	-3468	-0-	6665	2	3	9	N	3					146
03	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					146

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18027	2	301	9	N	274	378	1			164
11	16110	X	15122	-0-	-988	-0-	14828	2	294	9	N	267	190	1			241
12	17205	X	14927	-0-	-2278	-0-	14695	2	232	9	N	211	187	1			265
01	18321	X	14576	-0-	-3745	-0-	14313	2	263	9	N	239	250	1			254
02	16548	X	13419	-0-	-3129	-0-	13287	2	132	9	N	120					374
03	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					374

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	13648	2	149	9	N	135					867
11	13050	X	12813	-0-	-237	-0-	12666	2	147	9	N	134	180	1	671	7	150
12	13888	X	12891	-0-	-997	-0-	12726	2	165	9	N	150	116	1			184
01	13888	X	13000	-0-	-888	-0-	12829	2	171	9	N	155	193	1			146
02	12544	X	8900	-0-	-3644	-0-	8831	2	69	9	N	63					209
03	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					209

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	6032	2	196	9	N	178	189	1			1310
11	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	5725	2	180	9	N	164	193	1	1121	7	160
12	6572	X	6030	-0-	-542	-0-	5822	2	208	9	N	189	194	1			155
01	6448	X	6179	-0-	-269	-0-	5979	2	200	9	N	182	191	1			146
02	5712	X	1739	-0-	-3973	-0-	1710	2	29	9	N	26	81	1			91
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					91

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-	112	1			-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	209	162	1			47
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	45					92
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	63					155
*02	37286	X	37286	-0-	-0-	-0-	37256	2	30	9	N	27					182
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					182

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37023	X	37023	-0-	-0-	-0-	36355	2	668	9	N	607	381	1			686
11	34332	X	34332	-0-	-0-	-0-	33691	2	641	9	N	583	715	1			554
12	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	33305	2	556	9	N	505	560	1			499
01	37319	X	37319	-0-	-0-	-0-	36759	2	560	9	N	509	389	1			619
*02	35301	X	35301	-0-	-0-	-0-	34855	2	446	9	N	405					1024
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1024

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

10	24583	X	23108	-0-	-1475	-0-	22694	2	414	9	N	376	312	1			2124
11	23160	X	21895	-0-	-1265	-0-	21480	2	415	9	N	377	371	1	1867	7	263
12	24242	X	22230	-0-	-2012	-0-	21835	2	395	9	N	359	384	1			238
01	24242	X	21842	-0-	-2400	-0-	21456	2	386	9	N	351	386	1			203
02	21896	X	14711	-0-	-7185	-0-	14413	2	298	9	N	271	180	1			294
03	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT					294

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

10	5270	X	4586	-0-	-684	-0-	4510	2	76	9	N	69	68	1			655
11	5100	X	4691	-0-	-409	-0-	4597	2	94	9	N	85	74	1	537	7	129
12	4960	X	4429	-0-	-531	-0-	4335	2	94	9	N	85	87	1			127
01	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4334	2	86	9	N	78	117	1			88
02	4340	X	2217	-0-	-2123	-0-	2192	2	25	9	N	23					111
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					111

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

10	9021	X	8634	-0-	-387	-0-	8363	2	271	9	N	246	178	1			645
11	8730	X	7958	-0-	-772	-0-	7912	2	46	9	N	42	192	1	431	7	64
12	9021	X	8098	-0-	-923	-0-	7836	2	262	9	N	238	207	1			95
01	8773	X	7925	-0-	-848	-0-	7699	2	226	9	N	205	118	1			182
*02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10053	2	175	9	N	159	192	1			149
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					149

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	81	1			205
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194	7			11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6378	-0-	-349	-0-	6117	2	261	9	N	237	190	1			204
11	6510	X	6074	-0-	-436	-0-	5806	2	268	9	N	244	194	1			254
12	6665	X	6029	-0-	-636	-0-	5773	2	256	9	N	233	378	1			109
01	6665	X	6074	-0-	-591	-0-	5802	2	272	9	N	247	187	1			169
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	91					260
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					260

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18321	X	17998	-0-	-323	-0-	17682	2	316	9	N	287	390	1			142
11	17190	X	15267	-0-	-1923	-0-	14959	2	308	9	N	280	241	1			181
12	17298	X	4178	-0-	-13120	-0-	4103	2	75	9	N	68	171	1			78
01	16864	X	343	-0-	-16521	-0-	343	2			N	-0-					78
02	16268	X	5071	-0-	-11197	-0-	5071	2			N	-0-					78
03	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					78

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14663	X	13765	-0-	-898	-0-	13530	2	235	9	N	214	193	1			242
11	14190	X	13882	-0-	-308	-0-	13763	2	119	9	N	108	187	1			163
12	14663	X	13935	-0-	-728	-0-	13712	2	223	9	N	203	189	1			177
01	14663	X	13867	-0-	-796	-0-	13647	2	220	9	N	200	279	1			98
*02	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15208	2	158	9	N	144					242
03	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					242

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64914	X	42846	-0-	-22068	-0-	42421	2	425	9	N	386	379	1			137
11	59160	X	42123	-0-	-17037	-0-	41731	2	392	9	N	356	331	1			162
12	59644	X	41253	-0-	-18391	-0-	40647	2	606	9	N	551	531	1			182
01	52421	X	37806	-0-	-14615	-0-	37278	2	528	9	N	480	429	1			233
02	44800	X	24604	-0-	-20196	-0-	24446	2	158	9	N	144	179	1			198
03	43524	X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					N	NO RPT					198

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21049	X	20820	-0-	-229	-0-	20610	2	210	9	N	191	144	1			187
11	20370	X	20298	-0-	-72	-0-	20091	2	207	9	N	188	193	1			182
12	21328	X	19768	-0-	-1560	-0-	19573	2	195	9	N	177	182	1			177
01	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	185	190	1			172
02	19264	X	7932	-0-	-11332	-0-	7866	2	66	9	N	60					232
03	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					232

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19220 X	18643	-0-	-577	-0-	18394	2	249	9	N	226	189	1			172
11	18510 X	14936	-0-	-3574	-0-	14706	2	230	9	N	209	194	1			187
12	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	21191	2	176	9	N	160	192	1			155
01	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	222	184	1			193
02	17024 X	14159	-0-	-2865	-0-	14005	2	154	9	N	140	189	1			144
03	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT					144

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

10	13547 X	9988	-0-	-3559	-0-	9750	2	238	9	N	216	346	1			844
11	12690 X	10114	-0-	-2576	-0-	9886	2	228	9	N	207	739	7			312
12	13113 X	9164	-0-	-3949	-0-	8937	2	227	9	N	206	378	1			140
01	11935 X	8954	-0-	-2981	-0-	8783	2	171	9	N	155	156	1			139
02	10780 X	2719	-0-	-8061	-0-	2646	2	73	9	N	66					205
03	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					205

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

10	42036 X	36933	-0-	-5103	-0-	36331	2	602	9	N	547	508	1			140
11	40320 X	34156	-0-	-6164	-0-	33574	2	582	9	N	529	461	1			208
12	40920 X	33677	-0-	-7243	-0-	33132	2	545	9	N	495	574	1			129
01	40145 X	33477	-0-	-6668	-0-	32926	2	551	9	N	501	374	1			256
02	36260 X	24928	-0-	-11332	-0-	24570	2	358	9	N	325	191	1			390
03	36921 X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					N	NO RPT					390

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

10	46407 X	43530	-0-	-2877	-0-	42753	2	777	9	N	706	770	1			181
11	44910 X	39513	-0-	-5397	-0-	38829	2	684	9	N	622	569	1			234
12	44640 X	39919	-0-	-4721	-0-	39225	2	694	9	N	631	570	1			295
01	44237 X	37928	-0-	-6309	-0-	37253	2	675	9	N	614	575	1			334
02	39312 X	12110	-0-	-27202	-0-	11911	2	199	9	N	181	392	1			123
03	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					N	NO RPT					123

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

10	23374 X	20220	-0-	-3154	-0-	19912	2	308	9	N	280	192	1			256
11	21990 X	19000	-0-	-2990	-0-	18760	2	240	9	N	218	381	1			93
12	22165 X	19137	-0-	-3028	-0-	18882	2	255	9	N	232	175	1			150
01	21545 X	18688	-0-	-2857	-0-	18431	2	257	9	N	234	191	1			193
02	18816 X	18529	-0-	-287	-0-	18431	2	98	9	N	89	198	1			84
03	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					N	NO RPT					84

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

10	25327 X	24756	-0-	-571	-0-	24367	2	389	9	N	354	253	1			270
11	24030 X	22364	-0-	-1666	-0-	21992	2	372	9	N	338	383	1			225
12	24397 X	22499	-0-	-1898	-0-	22166	2	333	9	N	303	385	1			143
01	24397 X	21069	-0-	-3328	-0-	20709	2	360	9	N	327	192	1			278
02	22372 X	14260	-0-	-8112	-0-	14045	2	215	9	N	195	195	1			278
03	24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					278

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

10	29140 X	25175	-0-	-3965	-0-	24698	2	477	9	N	434	374	1			262
11	27270 X	23109	-0-	-4161	-0-	22644	2	465	9	N	423	562	1			123
12	27311 X	23589	-0-	-3722	-0-	23131	2	458	9	N	416	389	1			150
01	26474 X	22445	-0-	-4029	-0-	21982	2	463	9	N	421	376	1			195
02	23492 X	15654	-0-	-7838	-0-	15353	2	301	9	N	274	197	1			272
03	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT					272

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	9790	-0-	-1618	-0-	9397	2	393	9	N	357	190	1			315
11	10860	X	9997	-0-	-863	-0-	9689	2	308	9	N	280	380	1			215
12	11594	X	7860	-0-	-3734	-0-	7505	2	355	9	N	323	363	1			175
01	11594	X	8152	-0-	-3442	-0-	7868	2	284	9	N	258	251	1			182
02	10472	X	2051	-0-	-8421	-0-	1976	2	75	9	N	68	198	1			52
03	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					52

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43617	X	38881	-0-	-4736	-0-	38124	2	757	9	N	688	384	1			329
11	41340	X	36483	-0-	-4857	-0-	35781	2	702	9	N	638	577	1			390
12	41602	X	36265	-0-	-5337	-0-	35709	2	556	9	N	505	557	1			338
01	40486	X	35539	-0-	-4947	-0-	34804	2	735	9	N	668	753	1			253
02	35784	X	35407	-0-	-377	-0-	34804	2	603	9	N	548	584	1			217
03	38874	X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT					217

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17019	X	9774	-0-	-7245	-0-	9647	2	127	9	N	115					143
11	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24378	2	553	9	N	503	337	1			309
12	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24545	2	363	9	N	330	378	1			261
01	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	24610	2	371	9	N	337	487	1			111
*02	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22047	2	251	9	N	228					339
03	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					339

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					60
11	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	2			N	-0-					60
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					60
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					60
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					132
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					132
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					132
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					132
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					447
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					447
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					447
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					447
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					447
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			43
11	1020	N	137	-0-	-883	-0-	137	2			N	-0-			43
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			43
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			43
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	4	1	3742	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3716	-0-	-154	-0-	115	1	3601	2	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	106	1	3671	2	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	124	1	3487	2	Y	-0-			-0-
02	3500	X	2358	-0-	-1142	-0-	77	1	2281	2	Y	-0-			-0-
*03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	83	1	3773	2	Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2746	-0-	-788	-0-	47	1	2699	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	2888	-0-	-532	-0-	45	1	2843	3	N	-0-			-0-
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	47	1	2632	3	N	-0-			-0-
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	47	1	2901	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2234	-0-	-454	-0-	42	1	2192	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	47	1	2498	3	N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

10	12276 X	11475	-0-	-801	-0-	11464	2	11	9	N	10	50	1			59
11	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12770	2	25	9	N	23	33	7			49
12	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12538	2	4	9	N	4					53
01	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	12577	2	22	9	N	20					73
02	11088 X	6096	-0-	-4992	-0-	6088	2	8	9	N	7					80
03	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					80

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					5
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					5
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					5
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					5
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

10	12214	#	8768	-0-	-3446	-0-	639	1	8122	2	N	6					306
							7	9									
11	10680	#	8152	-0-	-2528	-0-	822	1	7330	2	N	-0-					306
12	10509	#	8163	-0-	-2346	-0-	1028	1	7134	2	N	1					307
							1	9									
01	9331	#	7463	-0-	-1868	-0-	1029	1	6434	2	N	-0-					307
02	8428	#	6837	-0-	-1591	-0-	526	1	6311	2	N	-0-					307
03	8773	#	7110	-0-	-1663	-0-	968	1	6142	2	N	-0-					307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

10	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	420	N	134	-0-	-286	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					49
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

STUART RANCH (MORROW LOWER) //CONT.// 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-26541					N	NO RPT					186
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-26541					N	-0-					20
*12	1612	N	2252	-0-	640 B	-25901	2252	2			N	-0-					20
*01	DELQ PR		1801	-0-	1801 B	-24100	1790	2	11	9	N	10					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-24100					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-24100					N	NO RPT					30

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BAR L PRODUCERS 049748
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1041	-0-	-478 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	805	-0-	-249 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	1120	-0-	779 B	-18612	1120	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1144	-0-	-86 B	-18612	1144	3			N	-0-					-0-
12	0	N	1189	-0-	1189 B	-17423	1189	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1187	-0-	71 B	-17352	1187	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	841	-0-	-223 B	-17352	841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -17352																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	873	-0-	-522 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	700	-0-	-588 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

10	1550 N	1227	-0-	-323 B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
11	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1073	-0-	-167 B	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
11	870 N	671	-0-	-199 B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
01	806 N	693	-0-	-113 B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
02	616 N	475	-0-	-141 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

10	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
11	870 N	527	-0-	-343 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
01	2201 N	995	-0-	-1206 B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1705	-0-	-31 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4000	N	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	3999	N	2542	-0-	-1457 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1831	-0-	-549 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2085	-0-	-735 B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1757	-0-	-203 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2102	-0-	-568 B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2061	-0-	-295 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1428	-0-	-532 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

10	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1146	-0-	-311	B	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1352	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	872	-0-	-275	B	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DACO, INC. //CONT.// 196940
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*01	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	997	-0-	-26 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1363	-0-	-63 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	945	-0-	-171 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 N	1460	-0-	-1361 B	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	1747	-0-	-803 B	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
12	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1476	-0-	-148 B	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3007 N	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

10	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
01	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02	700 N	540	-0-	-160 B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
01	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	168 N	113	-0-	-55 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

10	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
11	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2109	-0-	-371 B	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2031	-0-	-387 B	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	2104	-0-	-136 B	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2		N	-0-			-0-

MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 3190

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	238	-0-	-289 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	390	N	181	-0-	-209 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	198	-0-	-856 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	714813	R	106083	-0-	-608730 B	-0-	106083	2			N	-0-					-0-
11	102810	#	1047	-0-	-101763 B	-101763	1047	2			N	-0-					-0-
*12	106237	#	1061	-0-	-105176 B	-206939	1061	2			N	-0-					-0-
01	106237	#	1016	-0-	-105221 B	-312160	1016	2			N	-0-					-0-
*02	95956	#	570	-0-	-95386 B	-407546	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -407546																	
03	105121	#	NO RPT	-0-	-105121 B	-512667					N	NO RPT					-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	121	1	1227	3	N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	116	1	1173	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	120	1	1213	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1091	-0-	-242 B	-0-	98	1	993	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1026	-0-	-178 B	-0-	92	1	934	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1327	-0-	-6 B	-0-	119	1	1208	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGH PLAINS PETROLEUM LLC 385672
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	806	N	337	-0-	-469 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2604	N	2513	-0-	-91 B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	930	N	688	-0-	-242 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
12	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-			-0-
02	756 N	637	-0-	-119 B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748 2		N	-0-			-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

10	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2		N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-			-0-
12	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867 2		N	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
02	784 N	738	-0-	-46 B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2		N	-0-			-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

10	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02	112 N	80	-0-	-32 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-			-0-
01	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
02	504 N	454	-0-	-50 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	728	N	515	-0-	-213 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1151	-0-	-89 B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	832	-0-	-204 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2166	-0-	-500	B	-0-	2166	3		N	-0-					-0-
11	2520	N	2363	-0-	-157	B	-0-	2363	3		N	-0-					-0-
12	2697	N	1651	-0-	-1046	B	-0-	1651	3		N	-0-					-0-
01	2170	N	1948	-0-	-222	B	-0-	1948	3		N	-0-					-0-
02	2212	N	1428	-0-	-784	B	-0-	1428	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3		N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021																		

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2005	-0-	-72	B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1146	-0-	-702	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1938	-0-	-77	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2156	-0-	-169	B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	2397	-0-	-52	B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	#	2654	-0-	-663	B	-2241	2654	3			N	-0-					-0-
11	3210	#	2678	-0-	-532	B	-2773	2678	3			N	-0-					-0-
12	3317	#	2686	-0-	-631	B	-3404	2686	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2680	-0-	14	B	-3390	2680	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2433	-0-	-59	B	-3390	2433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2320 CANCELLED UNDERAGE -> -1070																		
03	2697	N	2781	-0-	84	B	-2236	2781	3			N	-0-					-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1318	-0-	-82	B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1584	-0-	-59	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
01	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
11	930 N	753	-0-	-177 B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
12	992 N	804	-0-	-188 B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
02	700 N	629	-0-	-71 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3		N	-0-			-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1320	-0-	-168 B	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1102	-0-	-248 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
12	1457 N	905	-0-	-552 B	-0-	905	3		N	-0-			-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3		N	-0-			-0-

BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
12	434 N	425	-0-	-9	B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
02	392 N	387	-0-	-5	B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3	N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	754	-0-	-21	B	-0-	754	3	N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
12	837 N	677	-0-	-160	B	-0-	677	3	N	-0-			-0-
01	744 N	659	-0-	-85	B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
02	700 N	579	-0-	-121	B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	599	-0-	-83	B	-0-	599	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1860	-0-	-124 B	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
01	1891 N	1424	-0-	-467 B	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	907	-0-	-801 B	-0-	907	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	186	-0-	-1674 B	-0-	186	3	N	-0-			-0-

DAVISON WELL #: 1 RRCID -> 277024 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 2947 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

SCHAFER WELL #: 1 RRCID -> 277943 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2952 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
12	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2		N	-0-			-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
12	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
02	336 N	316	-0-	-20 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
02	420 N	330	-0-	-90 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2		N	-0-			-0-
11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
01	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
02	672 N	576	-0-	-96 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1960	-0-	-440 B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2242	-0-	-114 B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1643	-0-	-177 B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	7	-0-	-2225 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	923	-0-	-197 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1149	-0-	-153 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1488	N	1423	-0-	-65 B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1124	-0-	-256 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1094	-0-	-332 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1053	-0-	-373 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	903	-0-	-133 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	984	-0-	-101 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

10	473	S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	509	S	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	473	S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	473	S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	476	S	134	-0-	-342 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	S	310	-0-	-155 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	868	N	773	-0-	-95 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2229	-0-	-654 B	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	3671	N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3224	N	2089	-0-	-1135 B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3416	N	1406	-0-	-2010 B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1265	-0-	-254 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1186	-0-	-134 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1196	-0-	-106 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1186	-0-	-85 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1180	-0-	-29 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1756	-0-	-538 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1756	-0-	-104 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1878	-0-	-292 B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1403	-0-	-249 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1507	-0-	-384 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		182	-0-	182 B	182	182	2			N	-0-					-0-
12	359	N	177	-0-	-182 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3654	N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
11	3668	N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
12	3979	N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	3955	N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3416	N	2730	-0-	-686 B	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	3717	-0-	-251 B	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. //CONT.// 525915
HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	661	-0-	-145 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	840 N	471	-0-	-369 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
12	651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
01	651 N	274	-0-	-377 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	448 N	420	-0-	-28 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2		N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	899 N	863	-0-	-36 B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
12	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
01	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
02	784 N	720	-0-	-64 B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3		N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3		N	-0-			-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	569	-0-	-237 B	-0-	569	3		N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

10	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1670	-0-	-40 B	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1698	-0-	-7 B	-0-	1698	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS //CONT.// 620573
NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682	N	361	-0-	-321 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
01	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
02	588	N	359	-0-	-229 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1741	-0-	-181 B	-0-	75	1	1666	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1562	-0-	-328 B	-0-	76	1	1486	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	76	1	1614	3	N	-0-			-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	85	1	1205	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	992	-0-	-464 B	-0-	46	1	946	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1705	N	1283	-0-	-422 B	-0-	79	1	1204	3	N	-0-			-0-

CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 027262 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2020

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1061	-0-	-954 B	-0-	46	1	1015	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1804	-0-	-146 B	-0-	88	1	1716	3	N	-0-			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	68	1	1454	3	N	-0-			-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	95	1	1339	3	N	-0-			-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	78	1	1622	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	121	1	1852	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	71	1	1580	3	N	-0-			-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	77	1	1506	3	N	-0-			-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	72	1	1534	3	N	-0-			-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	110	1	1548	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1368	-0-	-116 B	-0-	63	1	1305	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	106	1	1611	3	N	-0-			-0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1612	N	1196	-0-	-416 B	-0-	52	1	1144	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1196	-0-	-454 B	-0-	58	1	1138	3	N	-0-			-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	65	1	1383	3	N	-0-			-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	101	1	1428	3	N	-0-			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	55	1	1129	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	96	1	1465	3	N	-0-			-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	19	1	412	3	N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	3	N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	20	1	422	3	N	-0-			-0-
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	27	1	375	3	N	-0-			-0-
02	392	N	354	-0-	-38 B	-0-	16	1	338	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	22	1	342	3	N	-0-			-0-

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1147	N	1070	-0-	-77 B	-0-	46	1	1024	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1053	-0-	-57 B	-0-	51	1	1002	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	47	1	1011	3	N	-0-			-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	71	1	1005	3	N	-0-			-0-
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	46	1	946	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	68	1	1038	3	N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	30	1	657	3	N	-0-			-0-
11	720	N	678	-0-	-42 B	-0-	33	1	645	3	N	-0-			-0-
12	744	N	627	-0-	-117 B	-0-	28	1	599	3	N	-0-			-0-
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	41	1	585	3	N	-0-			-0-
02	644	N	369	-0-	-275 B	-0-	17	1	352	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	39	1	600	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224	N	1820	-0-	-1404 B	-3261	79	1	1741	3	N	-0-			-0-
11	3120	N	1731	-0-	-1389 B	-3261	85	1	1646	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1728	-0-	-287 B	-3261	78	1	1650	3	N	-0-			-0-
01	0	N	1564	-0-	1564 B	-1697	103	1	1461	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1461	-0-	-163 B	-1697	67	1	1394	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1697															
03	1736	N	1597	-0-	-139 B	-0-	98	1	1499	3	N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	57	1	1269	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1153	-0-	-107 B	-0-	56	1	1097	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1210	-0-	-92 B	-0-	54	1	1156	3	N	-0-			-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	83	1	1178	3	N	-0-			-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	57	1	1187	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	79	1	1202	3	N	-0-			-0-

LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3617	N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3			N	-0-			-0-
11	3538	N	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	3			N	-0-			-0-
12	3536	N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3			N	-0-			-0-
01	3556	N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
02	3304	N	2762	-0-	-542 B	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	3551	N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	3			N	-0-			-0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
02	2100	N	768	-0-	-1332 B	-0-	768	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1767	N	1030	-0-	-737 B	-0-	1030	3			N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3999	N	3940	-0-	-59 B	-0-	3940	3			N	-0-			-0-
11	3971	N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3			N	-0-			-0-
12	3937	N	3898	-0-	-39 B	-0-	3898	3			N	-0-			-0-
01	3784	N	3784	-0-	-0- B	-0-	3784	3			N	-0-			-0-
02	3696	N	2837	-0-	-859 B	-0-	2837	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3906	N	3646	-0-	-260 B	-0-	3646	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	775	N	455	-0-	-320 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	616	N	427	-0-	-189 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1912	-0-	-412 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2298	-0-	-182 B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1013	-0-	-23 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1159	-0-	-143 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1922	-0-	-155 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1917	-0-	-3 B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1406	-0-	-640 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	408	-0-	-1384 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1908	-0-	-584 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2439	-0-	-227 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1030	-0-	-790 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	N	3894	-0-	-43 B	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
11	3802	N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
12	4185	N	3897	-0-	-288 B	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
01	3870	N	3870	-0-	-0- B	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
02	3556	N	3248	-0-	-308 B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3929	N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2040	-0-	-6 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1242	-0-	-662 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1802	-0-	-213 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2551	-0-	-22 B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1911	-0-	-497 B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2394	-0-	-148 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3143	N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	3110	N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
01	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2281	-0-	-631 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2847	-0-	-253 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1858	-0-	-126 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1564	-0-	-86 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1742	-0-	-242 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
02	392 N	158	-0-	-234 B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	224	-0-	-241 B	-0-	224	3	N	-0-			-0-

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2170 N	1748	-0-	-422 B	-0-	1748	3	N	-0-			-0-
11	2070 N	2035	-0-	-35 B	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	1401	-0-	-800 B	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3	N	-0-			-0-
02	1904 N	1121	-0-	-783 B	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3	N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3	N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
02	784 N	307	-0-	-477 B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	586	-0-	-313 B	-0-	586	3	N	-0-			-0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	6976 N	6976	-0-	-0- B	-0-	6976	3	N	-0-			-0-
11	6900 N	6678	-0-	-222 B	-0-	6678	3	N	-0-			-0-
12	7403 N	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3	N	-0-			-0-
01	7481 N	7481	-0-	-0- B	-0-	7481	3	N	-0-			-0-
02	6244 N	3429	-0-	-2815 B	-0-	3429	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7409 N	6886	-0-	-523 B	-0-	6886	3	N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

10	2728 N	2515	-0-	-213 B	-0-	2515	3	N	-0-			-0-
11	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3	N	-0-			-0-
12	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3	N	-0-			-0-
01	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3	N	-0-			-0-
02	2352 N	981	-0-	-1371 B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2480 N	2280	-0-	-200 B	-0-	2280	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1018	-0-	-253 B	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	608	-0-	-568 B	-0-	608	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1016	-0-	-162 B	-0-	1016	3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3069 N	3054	-0-	-15 B	-0-	3054	3	N	-0-			-0-
11	3133 N	3133	-0-	-0- B	-0-	3133	3	N	-0-			-0-
12	3286 N	3094	-0-	-192 B	-0-	3094	3	N	-0-			-0-
01	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3	N	-0-			-0-
02	2912 N	1417	-0-	-1495 B	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	2898	-0-	-202 B	-0-	2898	3	N	-0-			-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3	N	-0-			-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3	N	-0-			-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
01	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	1641	-0-	-375 B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2170 N	1924	-0-	-246 B	-0-	1924	3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	779	-0-	-453 B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090	3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2170 N	1751	-0-	-419 B	-0-	1751	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1553	-0-	-247 B	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1385	-0-	-506 B	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	648	-0-	-808 B	-0-	648	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2883 N	701	-0-	-2182 B	-0-	701	3	N	-0-			-0-
11	2790 N	1907	-0-	-883 B	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
12	2945 N	2407	-0-	-538 B	-0-	2407	3	N	-0-			-0-
01	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	859	-0-	-933 B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
11	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	2213	-0-	-50 B	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
01	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
02	2072 N	1802	-0-	-270 B	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2201 N	2122	-0-	-79 B	-0-	2122	3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
01	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
02	532 N	161	-0-	-371 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	427	-0-	-224 B	-0-	427	3		N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
02	448 N	430	-0-	-18 B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2480 N	2374	-0-	-106 B	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
12	2511 N	2419	-0-	-92 B	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
01	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
02	2324 N	1906	-0-	-418 B	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2418 N	2285	-0-	-133 B	-0-	2285	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1785	-0-	-13 B	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
11	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1215	-0-	-801 B	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	1752	-0-	-356 B	-0-	1752 3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
12	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
02	588 N	520	-0-	-68 B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639 3		N	-0-			-0-
11	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2543	-0-	-61 B	-0-	2543 3		N	-0-			-0-
01	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2038	-0-	-370 B	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	2483	-0-	-59 B	-0-	2483 3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048 3		N	-0-			-0-
11	3030 N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030 3		N	-0-			-0-
12	3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013 3		N	-0-			-0-
01	2959 N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
02	2828 N	2067	-0-	-761 B	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3007 N	2893	-0-	-114 B	-0-	2893 3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	566	-0-	-442 B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	924	-0-	-192 B	-0-	924 3		N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1599	-0-	-44 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1327	-0-	-185 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1540	-0-	-72 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1826	-0-	-3 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1393	-0-	-315 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	961	N	901	-0-	-60 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2439	-0-	-10 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1463	-0-	-861 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	868	N	788	-0-	-80 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2002	-0-	-75 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1554	-0-	-294 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1475	-0-	-540 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3	N	-0-			-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3	N	-0-			-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3	N	-0-			-0-
01	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
02	2044 N	1529	-0-	-515 B	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2232 N	2023	-0-	-209 B	-0-	2023	3	N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
12	837 N	787	-0-	-50 B	-0-	787	3	N	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3	N	-0-			-0-
02	728 N	604	-0-	-124 B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3	N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	416	-0-	-592 B	-0-	416	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	738	-0-	-533 B	-0-	738	3	N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2046 N	1725	-0-	-321 B	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
11	2070 N	2014	-0-	-56 B	-0-	2014	3	N	-0-			-0-
12	2170 N	2127	-0-	-43 B	-0-	2127	3	N	-0-			-0-
01	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
02	1876 N	752	-0-	-1124 B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2139 N	2087	-0-	-52 B	-0-	2087	3	N	-0-			-0-

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1116 N	673	-0-	-443 B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3	N	-0-			-0-
12	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3	N	-0-			-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
02	784 N	415	-0-	-369 B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	225	-0-	-705 B	-0-	225	3	N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	899	N	679	-0-	-220 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	756	N	308	-0-	-448 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	537	-0-	-145 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	981	-0-	-11 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	859	-0-	-164 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	924	N	605	-0-	-319 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1180	-0-	-122 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	894	-0-	-254 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1762	-0-	-98 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1675	-0-	-216 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	727	-0-	-925 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	970	-0-	-53 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	933	-0-	-152 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	896	N	757	-0-	-139 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
12	372 N	183	-0-	-189 B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02	392 N	311	-0-	-81 B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-			-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1679 S	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
11	1612 S	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
12	1617 S	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
01	1489 S	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
02	1512 S	1090	-0-	-422 B	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1634 S	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3	N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3	N	-0-			-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	1902	-0-	-299 B	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1481	-0-	-311 B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3	N	-0-			-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

10	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
12	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3	N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3	N	-0-			-0-
11	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3	N	-0-			-0-
12	3022 N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	3	N	-0-			-0-
01	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3	N	-0-			-0-
02	2856 N	2641	-0-	-215 B	-0-	2641	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3007 N	2731	-0-	-276 B	-0-	2731	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1935	-0-	-235 B	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
01	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1718	-0-	-130 B	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	1868	-0-	-54 B	-0-	1868	3		N	-0-			-0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1301	-0-	-295 B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1633	-0-	-134 B	-0-	1633	3		N	-0-			-0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
12	992 N	852	-0-	-140 B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		N	-0-			-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	420 N	338	-0-	-82 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	362	-0-	-134 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1515	-0-	-159 B	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1204	-0-	-252 B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1159	-0-	-143 B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1184	-0-	-87 B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
01	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	506	-0-	-810 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	834	-0-	-344 B	-0-	834	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1728	-0-	-101 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1763	-0-	-345 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1266	-0-	-498 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1754	-0-	-13 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2023	-0-	-364 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1422	-0-	-958 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1976	-0-	-39 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	1890	-0-	-1055 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1445	-0-	-767 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	792	-0-	-76 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	899	N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	812	N	597	-0-	-215 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1101	-0-	-108 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	628	-0-	-520 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1175	-0-	-34 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2202	-0-	-61 B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2179	-0-	-301 B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1600	-0-	-556 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2244	-0-	-112 B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2304	-0-	-21 B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1784	-0-	-456 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2120	-0-	-174 B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	448	N	153	-0-	-295 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	812	N	446	-0-	-366 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	765	-0-	-72 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1412	-0-	-138 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1205	-0-	-111 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1349	-0-	-77 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1691	-0-	-76 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1810	-0-	-112 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1288	-0-	-76 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1318	-0-	-139 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1004	-0-	-228 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1311	-0-	-22 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1694	-0-	-73 B	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1677	-0-	-276 B	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
01	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1267	-0-	-385 B	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

10	1767 N	1652	-0-	-115 B	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1612	-0-	-341 B	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1155	-0-	-441 B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1612 N	1506	-0-	-106 B	-0-	1506	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
11	510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	448 N	385	-0-	-63 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	496 N	320	-0-	-176 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	243	-0-	-253 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

10	775 N	698	-0-	-77 B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
02	756 N	146	-0-	-610 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1174	-0-	-159 B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	800	-0-	-404 B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852 N	2666	-0-	-186 B	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
11	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
12	2790 N	2699	-0-	-91 B	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
02	2688 N	1503	-0-	-1185 B	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2697 N	2655	-0-	-42 B	-0-	2655	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1153	-0-	-118 B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1198	-0-	-197 B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	873	-0-	-303 B	-0-	873	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
11	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1814	-0-	-356 B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1618	-0-	-230 B	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4154 N	3792	-0-	-362 B	-0-	3792	3		N	-0-			-0-
11	4276 N	4276	-0-	-0- B	-0-	4276	3		N	-0-			-0-
12	4681 N	3963	-0-	-718 B	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
01	3324 N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324	3		N	-0-			-0-
02	4004 N	3236	-0-	-768 B	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	4046 N	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	3		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
12	930 N	717	-0-	-213 B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
02	840 N	459	-0-	-381 B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3		N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	12	-0-	-670 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2128	-0-	-197 B	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
01	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
02	2044 N	1974	-0-	-70 B	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2139 N	1976	-0-	-163 B	-0-	1976	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1426 N	1413	-0-	-13 B	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1299	-0-	-73 B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	1291	-0-	-135 B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3069 N	3031	-0-	-38 B	-0-	3031	3		N	-0-			-0-
11	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
12	3069 N	2874	-0-	-195 B	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
01	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
02	2716 N	2222	-0-	-494 B	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2883 N	2602	-0-	-281 B	-0-	2602	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
11	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	919	-0-	-733 B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	933	-0-	-803 B	-0-	933	3	N	-0-			-0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
12	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
02	532 N	403	-0-	-129 B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
12	527 N	414	-0-	-113 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
02	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	324	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1208	-0-	-164 B	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3	N	-0-			-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	3	N	-0-			-0-
11	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	3	N	-0-			-0-
12	2573 N	2548	-0-	-25 B	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
01	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3	N	-0-			-0-
02	2408 N	2086	-0-	-322 B	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	2165	-0-	-377 B	-0-	2165	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
12	589 N	437	-0-	-152 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
02	532 N	350	-0-	-182 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

10	1705 N	1314	-0-	-391 B	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1020	-0-	-184 B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	1087	-0-	-91 B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3193 N	3107	-0-	-86 B	-0-	3107	3		N	-0-			-0-
11	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
12	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
01	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
02	2520 N	2239	-0-	-281 B	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2821 N	2772	-0-	-49 B	-0-	2772	3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1782	-0-	-295 B	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1439	-0-	-269 B	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1432	-0-	-335 B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1519 N	959	-0-	-560 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	939	-0-	-766 B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	756	-0-	-728 B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	875	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
12	930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
01	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
02	784 N	708	-0-	-76 B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	868	N	761	-0-	-107 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	728	N	663	-0-	-65 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1758	-0-	-40 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1653	-0-	-269 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1390	-0-	-290 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	595	-0-	-583 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	651	N	591	-0-	-60 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	672	N	490	-0-	-182 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1349	-0-	-201 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1219	-0-	-125 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1359	-0-	-5 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	955	-0-	-68 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	956	-0-	-191 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	896	N	816	-0-	-80 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1671	-0-	-34	B -0-		1671	3		N	-0-			-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	B -0-		1685	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1665	-0-	-133	B -0-		1665	3		N	-0-			-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0-	B -0-		1673	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1556	-0-	-12	B -0-		1556	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1674 N	1670	-0-	-4	B -0-		1670	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1023 N	1013	-0-	-10	B -0-		1013	3		N	-0-			-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	B -0-		1036	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	757	-0-	-390	B -0-		757	3		N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	B -0-		765	3		N	-0-			-0-
02	980 N	630	-0-	-350	B -0-		630	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	789 N	789	-0-	-0-	B -0-		789	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1612 N	1325	-0-	-287	B -0-		1325	3		N	-0-			-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	B -0-		1592	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1354	-0-	-320	B -0-		1354	3		N	-0-			-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	B -0-		1384	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1156	-0-	-328	B -0-		1156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1364 N	1307	-0-	-57	B -0-		1307	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2821 N	2151	-0-	-670	B -0-		2151	3		N	-0-			-0-
11	2720 N	2720	-0-	-0-	B -0-		2720	3		N	-0-			-0-
12	2914 N	1954	-0-	-960	B -0-		1954	3		N	-0-			-0-
01	2117 N	2117	-0-	-0-	B -0-		2117	3		N	-0-			-0-
02	2548 N	1808	-0-	-740	B -0-		1808	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2020 N	2020	-0-	-0-	B -0-		2020	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1271 N	1099	-0-	-172	B -0-		1099	3		N	-0-			-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	B -0-		1154	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1110	-0-	-254	B -0-		1110	3		N	-0-			-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	B -0-		1097	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1062	-0-	-2	B -0-		1062	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	B -0-		1122	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	308	N	104	-0-	-204 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	85	-0-	-194 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2030	-0-	-16 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1999	-0-	-326 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1745	-0-	-159 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1202	-0-	-162 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1735	-0-	-1 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1579	-0-	-250 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1335	-0-	-289 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1424	-0-	-157 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1010	-0-	-194 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	960	-0-	-373 B	-0-	960	3	N	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	808	-0-	-680 B	-0-	808	3	N	-0-			-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3	N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
12	961 N	799	-0-	-162 B	-0-	799	3	N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
02	756 N	716	-0-	-40 B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1767 N	1752	-0-	-15 B	-0-	1752	3	N	-0-			-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1697	-0-	-318 B	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1324	-0-	-195 B	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1167	-0-	-149 B	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1320	-0-	-13 B	-0-	1320	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2480 N	2430	-0-	-50 B	-0-	2430	3	N	-0-			-0-
11	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3	N	-0-			-0-
12	2728 N	2255	-0-	-473 B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3	N	-0-			-0-
02	2268 N	1940	-0-	-328 B	-0-	1940	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2263 N	2254	-0-	-9 B	-0-	2254	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3	N	-0-			-0-
12	806 N	716	-0-	-90 B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
02	644 N	637	-0-	-7 B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 #	2120	-0-	-1011 B	-2765	2120	3		N	-0-			-0-
11	3030 #	2414	-0-	-616 B	-3381	2414	3		N	-0-			-0-
12	3131 #	2903	-0-	-228 B	-3609	2903	3		N	-0-			-0-
01	3131 #	1268	-0-	-1863 B	-5472	1268	3		N	-0-			-0-
02	2828 #	931	-0-	-1897 B	-7369	931	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7369													
03	2914 N	1558	-0-	-1356 B	-7369	1558	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	873	-0-	-303 B	-0-	873	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	715	-0-	-773 B	-0-	715	3		N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
12	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02	448 N	353	-0-	-95 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
12	2108 N	1913	-0-	-195 B	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1709	-0-	-111 B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1360	-0-	-264 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1762	-0-	-67 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	387	-0-	-140 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	980	N	697	-0-	-283 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	554	-0-	-531 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	839	-0-	-122 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	806	N	643	-0-	-163 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	672	N	533	-0-	-139 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	899	N	818	-0-	-81 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	756	N	635	-0-	-121 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	1596 N	723	-0-	-873 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1736 N	1586	-0-	-150 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

10	1023 N	973	-0-	-50 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1030	-0-	-55 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	952 N	875	-0-	-77 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

10	2263 N	2016	-0-	-247 B	-0-	87	1	1929	3	N	-0-					-0-
11	2160 N	1981	-0-	-179 B	-0-	97	1	1884	3	N	-0-					-0-
12	2170 N	1882	-0-	-288 B	-0-	84	1	1798	3	N	-0-					-0-
01	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	125	1	1768	3	N	-0-					-0-
02	1848 N	1701	-0-	-147 B	-0-	78	1	1623	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	127	1	1938	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	840	N	222	-0-	-618 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	375	-0-	-307 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	672	N	403	-0-	-269 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	899	N	691	-0-	-208 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	728	N	487	-0-	-241 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2018	-0-	-194 B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2375	-0-	-74 B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
12	837 N	653	-0-	-184 B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-			-0-
02	700 N	71	-0-	-629 B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-			-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1645	-0-	-122 B	-0-	71	1	1574	3	N	-0-			-0-
11	1710 N	967	-0-	-743 B	-0-	47	1	920	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	934	-0-	-802 B	-0-	42	1	892	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	115	1	1621	3	N	-0-			-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	73	1	1503	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	114	1	1742	3	N	-0-			-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 088100 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3320 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2020

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
12	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801	3			N	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
02	756 N	753	-0-	-3 B	-0-	753	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 N	2167	-0-	-189 B	-0-	2167	3	N	-0-			-0-
11	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3	N	-0-			-0-
12	2604 N	2352	-0-	-252 B	-0-	2352	3	N	-0-			-0-
01	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	3	N	-0-			-0-
02	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2356 N	2325	-0-	-31 B	-0-	2325	3	N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

10	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
01	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3	N	-0-			-0-
02	980 N	822	-0-	-158 B	-0-	822	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	3	N	-0-			-0-

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	270	-0-	-102	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2469	-0-	-42	B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2568	N	2568	-0-	-0-	B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2367	-0-	-423	B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2077	-0-	-331	B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	2347	-0-	-9	B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	12	1	269	3	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	16	1	303	3	N	-0-			-0-
12	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	20	1	286	3	N	-0-			-0-
02	308 N	278	-0-	-30 B	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	20	1	302	3	N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

10	2728 N	2406	-0-	-322 B	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
11	2640 N	2595	-0-	-45 B	-0-	2595	3			N	-0-			-0-
12	2790 N	2319	-0-	-471 B	-0-	2319	3			N	-0-			-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
02	2436 N	1192	-0-	-1244 B	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

10	2945 N	3021	-0-	76 B	-457	3021	3			N	-0-			-0-
11	2574 N	3031	-0-	457 B	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
12	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3			N	-0-			-0-
01	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-			-0-
02	2828 N	2269	-0-	-559 B	-0-	2269	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2821 N	2793	-0-	-28 B	-0-	2793	3			N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

10	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
02	1288 N	613	-0-	-675 B	-0-	613	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 N	1345	-0-	-50 B	-0-	1345	3			N	-0-			-0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

10	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
11	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	3			N	-0-			-0-
12	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3			N	-0-			-0-
01	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3			N	-0-			-0-
02	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2790 N	2642	-0-	-148 B	-0-	2642	3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

10	1612 N	1549	-0-	-63 B	-0-	1549	3			N	-0-			-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
12	1705 N	1488	-0-	-217 B	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	978	-0-	-506 B	-0-	978	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1488 N	1479	-0-	-9 B	-0-	1479	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1493	-0-	-119 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1554	-0-	-120 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1142	-0-	-398 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1475	-0-	-75 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

10	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1671	-0-	-220 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1235	-0-	-305 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1650	-0-	-24 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

10	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2128	-0-	-259 B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1119	-0-	-757 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

10	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	364	N	252	-0-	-112 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

10	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
01	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	339	-0-	-753 B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	721	-0-	-488 B	-0-	721	3	N	-0-			-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

10	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1220	-0-	-268 B	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

10	1333 N	1243	-0-	-90 B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	442	-0-	-818 B	-0-	442	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	874	-0-	-490 B	-0-	874	3	N	-0-			-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

10	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	978	-0-	-702 B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
12	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3	N	-0-			-0-
01	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2170 N	43	-0-	-2127 B	-0-	43	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

10	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	830	-0-	-224 B	-0-	830	3	N	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
02	868 N	619	-0-	-249 B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3	N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

10	3379 N	2875	-0-	-504 B	-0-	2875	3	N	-0-			-0-
11	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3	N	-0-			-0-
12	2883 N	2189	-0-	-694 B	-0-	2189	3	N	-0-			-0-
01	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1840	-0-	-260 B	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2201 N	1971	-0-	-230 B	-0-	1971	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3		N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3		N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	3		N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1747	3		N	-0-					-0-
02	1568	N	1450	-0-	-118	B	-0-	1450	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	2021	3		N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1735	-0-	-32	B	-0-	1735	3		N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3		N	-0-					-0-
12	2046	N	1678	-0-	-368	B	-0-	1678	3		N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	3		N	-0-					-0-
02	1652	N	1619	-0-	-33	B	-0-	1619	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3		N	-0-					-0-

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6987	N	6987	-0-	-0-	B	-0-	6987	3		N	-0-					-0-
11	6287	N	6287	-0-	-0-	B	-0-	6287	3		N	-0-					-0-
12	7316	N	6208	-0-	-1108	B	-0-	6208	3		N	-0-					-0-
01	6111	N	6111	-0-	-0-	B	-0-	6111	3		N	-0-					-0-
02	5880	N	3564	-0-	-2316	B	-0-	3564	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	6750	N	6750	-0-	-0-	B	-0-	6750	3		N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1417	-0-	-71	B	-0-	1417	3		N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3		N	-0-					-0-
12	1643	N	1360	-0-	-283	B	-0-	1360	3		N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3		N	-0-					-0-
02	1316	N	1130	-0-	-186	B	-0-	1130	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1350	-0-	-14	B	-0-	1350	3		N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1157	-0-	-238 B	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1049	-0-	-253 B	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	887	-0-	-121 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	910	-0-	-144 B	-0-	910	3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

10	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39 B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3	N	-0-			-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

10	961 N	922	-0-	-39 B	-0-	922	3	N	-0-			-0-
11	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3	N	-0-			-0-
12	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	951	3	N	-0-			-0-
01	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3	N	-0-			-0-
02	896 N	687	-0-	-209 B	-0-	687	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

10	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	3	N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3	N	-0-			-0-
12	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491	3	N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
02	448 N	418	-0-	-30 B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-			-0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

10	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3	N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3	N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
02	784 N	655	-0-	-129 B	-0-	655	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	877	-0-	-22 B	-0-	877	3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

10	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1011	-0-	-361 B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1328	-0-	-160 B	-0-	1328	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3	N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	560 N	309	-0-	-251 B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1170	-0-	-538 B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	1647	-0-	-182 B	-0-	1647	3	N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	974	-0-	-266 B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	829	-0-	-291 B	-0-	829	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3	N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	704	-0-	-908 B	-0-	704	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	799	-0-	-731 B	-0-	799	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	712	-0-	-931 B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
02	756 N	265	-0-	-491 B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
11	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1664	-0-	-41 B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1121	-0-	-447 B	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1382	-0-	-44 B	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1295	-0-	-255 B	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1168	-0-	-176 B	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
12	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664	3	N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-			-0-
02	616 N	579	-0-	-37 B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

10	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

10	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1259	-0-	-167 B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	974	-0-	-174 B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	3	N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

10	1116 N	950	-0-	-166 B	-0-	950	3	N	-0-			-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1179	-0-	-123 B	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
01	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	511	-0-	-665 B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	989	-0-	-189 B	-0-	989	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1792	-0-	-6 B	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1650	-0-	-427 B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1615	-0-	-121 B	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 3		N	-0-			-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	112 N	40	-0-	-72 B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1562	-0-	-19 B	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1634	-0-	-9 B	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1184	-0-	-244 B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

10	744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733	3	N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
12	868 N	705	-0-	-163 B	-0-	705	3	N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3	N	-0-			-0-
02	728 N	623	-0-	-105 B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

10	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1117	-0-	-278 B	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	939	-0-	-209 B	-0-	939	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

10	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3	N	-0-			-0-
11	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
12	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3	N	-0-			-0-
01	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1787	-0-	-201 B	-0-	1787	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3	N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

10	2170 N	2304	-0-	134 B	-8050	2304	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	2264	-0-	794 B	-7256	2264	3	N	-0-			-0-
12	2356 N	2179	-0-	-177 B	-7256	2179	3	N	-0-			-0-
01	0 N	2018	-0-	2018 B	-5238	2018	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1783	-0-	-317 B	-5238	1783	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -987 CANCELLED UNDERAGE -> -4251												
03	2170 N	2202	-0-	32 B	-955	2202	3	N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

10	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3	N	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3	N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3	N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3	N	-0-			-0-
02	672 N	179	-0-	-493 B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	506	-0-	-362 B	-0-	506	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	901	-0-	-331 B	-0-	901	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1217	-0-	-85 B	-0-	1217	3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

10	3202 N	3202	-0-	-0- B	-0-	3202	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2887	-0-	-113 B	-0-	2887	3	N	-0-			-0-
12	3193 N	2906	-0-	-287 B	-0-	2906	3	N	-0-			-0-
01	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3	N	-0-			-0-
02	2688 N	2107	-0-	-581 B	-0-	2107	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2914 N	2779	-0-	-135 B	-0-	2779	3	N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

10	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3	N	-0-			-0-
11	2040 N	1562	-0-	-478 B	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	821	-0-	-635 B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1216	-0-	-303 B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

10	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
01	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3	N	-0-			-0-
02	952 N	785	-0-	-167 B	-0-	785	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3	N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

10	3157 N	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	3	N	-0-			-0-
11	3186 N	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	3	N	-0-			-0-
12	3193 N	3086	-0-	-107 B	-0-	3086	3	N	-0-			-0-
01	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3	N	-0-			-0-
02	2968 N	2765	-0-	-203 B	-0-	2765	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	2946	-0-	-154 B	-0-	2946	3	N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1069	-0-	-357 B	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
02	980 N	933	-0-	-47 B	-0-	933	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3	N	-0-			-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1085	-0-	-248 B	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
02	980 N	660	-0-	-320 B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	979	-0-	-106 B	-0-	979	3	N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-			-0-
12	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
02	364 N	142	-0-	-222 B	-0-	142	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	147	-0-	-225 B	-0-	147	3	N	-0-			-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3	N	-0-			-0-
11	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3	N	-0-			-0-
12	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3	N	-0-			-0-
01	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3	N	-0-			-0-
02	2464 N	1481	-0-	-983 B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2635 N	2510	-0-	-125 B	-0-	2510	3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

10	6721 N	6721	-0-	-0- B	-0-	6721	3	N	-0-			-0-
11	6284 N	6284	-0-	-0- B	-0-	6284	3	N	-0-			-0-
12	6157 N	6157	-0-	-0- B	-0-	6157	3	N	-0-			-0-
01	6121 N	6121	-0-	-0- B	-0-	6121	3	N	-0-			-0-
02	5852 N	5256	-0-	-596 B	-0-	5256	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6169 N	6040	-0-	-129 B	-0-	6040	3	N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

10	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3	N	-0-			-0-
11	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3	N	-0-			-0-
12	2542 N	2422	-0-	-120 B	-0-	2422	3	N	-0-			-0-
01	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3	N	-0-			-0-
02	2240 N	1542	-0-	-698 B	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3	N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3	N	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
12	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3	N	-0-			-0-
02	812 N	711	-0-	-101 B	-0-	711	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1105	-0-	-42 B	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	959	-0-	-77 B	-0-	959	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	B	-0-	7	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-					-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1609	-0-	-96	B	-0-	1609	3		N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3		N	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3		N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	3		N	-0-					-0-
02	1484	N	1373	-0-	-111	B	-0-	1373	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	3		N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3		N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3		N	-0-					-0-
12	1426	N	1250	-0-	-176	B	-0-	1250	3		N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3		N	-0-					-0-
02	1260	N	1161	-0-	-99	B	-0-	1161	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3		N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1493	-0-	-57	B	-0-	1493	3		N	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3		N	-0-					-0-
12	1643	N	1538	-0-	-105	B	-0-	1538	3		N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3		N	-0-					-0-
02	1456	N	1165	-0-	-291	B	-0-	1165	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1521	-0-	-29	B	-0-	1521	3		N	-0-					-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3		N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3		N	-0-					-0-
12	961	N	850	-0-	-111	B	-0-	850	3		N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3		N	-0-					-0-
02	812	N	731	-0-	-81	B	-0-	731	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3		N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	894	-0-	-5	B	-0-	894	3		N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3		N	-0-					-0-
12	961	N	760	-0-	-201	B	-0-	760	3		N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3		N	-0-					-0-
02	868	N	686	-0-	-182	B	-0-	686	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

10	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
02	364	N	331	-0-	-33	B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403	N	354	-0-	-49	B	-0-	354	3	N	-0-			-0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

10	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3	N	-0-			-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
12	961	N	948	-0-	-13	B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3	N	-0-			-0-
02	896	N	756	-0-	-140	B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-			-0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

10	1891	N	880	-0-	-1011	B	-0-	880	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	894	-0-	-276	B	-0-	894	3	N	-0-			-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3	N	-0-			-0-
02	840	N	779	-0-	-61	B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1922	N	1394	-0-	-528	B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

10	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
02	224	N	187	-0-	-37	B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1013	-0-	-320	B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	231	-0-	-1102	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	835	-0-	-2	B	-0-	835	3		N	-0-			-0-
11	810 N	789	-0-	-21	B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
12	868 N	821	-0-	-47	B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
02	728 N	567	-0-	-161	B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1839	-0-	-81 B	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1629	-0-	-386 B	-0-	1629	3	N	-0-			-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	777	-0-	-931 B	-0-	777	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1978	-0-	-6 B	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
12	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1330	-0-	-462 B	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1428	-0-	-122 B	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596 N	3212	-0-	-384 B	-0-	3212	3	N	-0-			-0-
11	3450 N	3435	-0-	-15 B	-0-	3435	3	N	-0-			-0-
12	3658 N	2993	-0-	-665 B	-0-	2993	3	N	-0-			-0-
01	3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336	3	N	-0-			-0-
02	3220 N	1807	-0-	-1413 B	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	3482 N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	3	N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1070	-0-	-46 B	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	861	-0-	-147 B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078	3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1105	-0-	-104 B	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	915	-0-	-121 B	-0-	915	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-			-0-
11	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
12	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
02	504 N	249	-0-	-255 B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
02	308 N	242	-0-	-66 B	-0-	242	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260	3	N	-0-			-0-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3	N	-0-			-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
01	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1119	-0-	-141 B	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370	3	N	-0-			-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3	N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3	N	-0-			-0-
02	644 N	614	-0-	-30 B	-0-	614	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	34	-0-	-803 B	-0-	34	3	N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604 N	2261	-0-	-343 B	-0-	2261	3	N	-0-			-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3	N	-0-			-0-
12	2604 N	2409	-0-	-195 B	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
01	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
02	2352 N	1048	-0-	-1304 B	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2418 N	2003	-0-	-415 B	-0-	2003	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1288	-0-	-107 B	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
01	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1138	-0-	-66 B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

10	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341 3		N	-0-			-0-
11	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553 3		N	-0-			-0-
01	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386 3		N	-0-			-0-
02	2352 N	1880	-0-	-472 B	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585 3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

10	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1737	-0-	-123 B	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1283	-0-	-369 B	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	1729	-0-	-7 B	-0-	1729 3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

10	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	869	-0-	-307 B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

10	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
12	775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
02	672 N	530	-0-	-142 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

10	806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
11	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
12	899 N	812	-0-	-87 B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
02	784 N	736	-0-	-48 B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	982	-0-	-334 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1305	-0-	-152 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	756	N	563	-0-	-193 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	751	-0-	-86 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	616	N	258	-0-	-358 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

10	3100	N	3455	-0-	355 B	777	3455	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3080	-0-	80 B	857	3080	3			N	-0-					-0-
12	4194	R	3337	-0-	-857 B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
01	3534	#	3226	-0-	-308 B	-308	3226	3			N	-0-					-0-
02	3192	#	2474	-0-	-718 B	-1026	2474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1026																	
03	3534	#	2980	-0-	-554 B	-1580	2980	3			N	-0-					-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 2 RRCID -> 203273 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3179 - 3389

10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2020

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

10	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3		N	-0-					-0-
12	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	930	3		N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3		N	-0-					-0-
02	896	N	641	-0-	-255 B	-0-	641	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	930	N	741	-0-	-189 B	-0-	741	3		N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

10	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3		N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3		N	-0-					-0-
12	1085	N	872	-0-	-213 B	-0-	872	3		N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3		N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	822	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3		N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

10	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-					-0-
12	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	823	3		N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3		N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3		N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

10	1147	N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	3		N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3		N	-0-					-0-
12	1209	N	997	-0-	-212 B	-0-	997	3		N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3		N	-0-					-0-
02	1064	N	915	-0-	-149 B	-0-	915	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1333	-0-	-93 B	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1387	-0-	-39 B	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
02	1316 N	-0-	-0-	-1316 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

10	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1215	-0-	-304 B	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1032	-0-	-200 B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

10	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1180	-0-	-153 B	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	817	-0-	-275 B	-0-	817 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1026	-0-	-121 B	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
02	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

10	1984 N	1942	-0-	-42 B	-0-	1942 3		N	-0-			-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
12	2232 N	1978	-0-	-254 B	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
02	1904 N	1691	-0-	-213 B	-0-	1691 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 3		N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

10	1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1148	-0-	-123 B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1003	-0-	-89 B	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3	N	-0-			-0-
11	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
01	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

10	713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
12	775 N	663	-0-	-112 B	-0-	663	3	N	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
02	672 N	570	-0-	-102 B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

10	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
12	744 N	643	-0-	-101 B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3	N	-0-			-0-
02	644 N	514	-0-	-130 B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

10	961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940	3	N	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	929	-0-	-156 B	-0-	929	3	N	-0-			-0-
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-			-0-
02	924 N	716	-0-	-208 B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

10	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3	N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	912	-0-	-142 B	-0-	912	3	N	-0-			-0-
01	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3	N	-0-			-0-
02	924 N	747	-0-	-177 B	-0-	747	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	815	-0-	-84 B	-0-	815	3	N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
12	496 N	282	-0-	-214 B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02	448 N	103	-0-	-345 B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	53	-0-	-226 B	-0-	53	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1481	-0-	-69 B	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1127	-0-	-189 B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1462	-0-	-26 B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
11	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	280 N	217	-0-	-63 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	5	-0-	-584 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
12	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	476 N	465	-0-	-11 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	410	-0-	-458 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1532	-0-	-142 B	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1444	-0-	-96 B	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
11	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3	N	-0-			-0-
01	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
02	644 N	603	-0-	-41 B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	889	-0-	-72 B	-0-	889	3	N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	857	-0-	-166 B	-0-	857	3	N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3	N	-0-			-0-
02	868 N	546	-0-	-322 B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1825	-0-	-35 B	-0-	1825	3	N	-0-			-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1768	-0-	-278 B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
01	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1629	-0-	-79 B	-0-	1629	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1751	-0-	-16 B	-0-	1751	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	976	-0-	-233 B	-0-	976	3	N	-0-			-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	984	-0-	-318 B	-0-	984	3	N	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	849	-0-	-299 B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3	N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
11	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1534	-0-	-78 B	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
01	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
02	1400 N	1293	-0-	-107 B	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
01	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	649	-0-	-695 B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	1566	-0-	-480 B	-0-	1566	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	2122	-0-	-451 B	-0-	2122	3	N	-0-			-0-
11	2460 N	2457	-0-	-3 B	-0-	2457	3	N	-0-			-0-
12	2604 N	1963	-0-	-641 B	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
01	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
02	2296 N	1208	-0-	-1088 B	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

10	2635 N	2313	-0-	-322 B	-0-	2313	3	N	-0-			-0-
11	2820 N	2680	-0-	-140 B	-0-	2680	3	N	-0-			-0-
12	2976 N	2527	-0-	-449 B	-0-	2527	3	N	-0-			-0-
01	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
02	2492 N	935	-0-	-1557 B	-0-	935	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	2054	-0-	-488 B	-0-	2054	3	N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

10	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3	N	-0-			-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	829	-0-	-459 B	-0-	829	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1074	-0-	-290 B	-0-	1074	3	N	-0-			-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

10	3286 N	3059	-0-	-227 B	-0-	3059	3	N	-0-			-0-
11	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3	N	-0-			-0-
12	3317 N	2741	-0-	-576 B	-0-	2741	3	N	-0-			-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
02	2828 N	1168	-0-	-1660 B	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

10	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3	N	-0-			-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3	N	-0-			-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
02	1764 N	863	-0-	-901 B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1662	-0-	-291 B	-0-	1662	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1102	-0-	-107 B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	791	-0-	-301 B	-0-	791	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1005	-0-	-111 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-			-0-
02	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3	N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

10	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3	N	-0-			-0-
11	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3	N	-0-			-0-
12	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3	N	-0-			-0-
01	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
02	2520 N	1960	-0-	-560 B	-0-	1960	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2697 N	2349	-0-	-348 B	-0-	2349	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1435	-0-	-208 B	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1268	-0-	-48 B	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

10	4154 N	4085	-0-	-69 B	-0-	4085	3	N	-0-			-0-
11	4099 N	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	3	N	-0-			-0-
12	4464 N	3991	-0-	-473 B	-0-	3991	3	N	-0-			-0-
01	3943 N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3	N	-0-			-0-
02	3836 N	3638	-0-	-198 B	-0-	3638	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3999 N	3994	-0-	-5 B	-0-	3994	3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

10	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1474	-0-	-234 B	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968 #	3099	-0-	-869 B	-328	3099	3	N	-0-			-0-
11	3840 #	2957	-0-	-883 B	-1211	2957	3	N	-0-			-0-
12	3968 #	2888	-0-	-1080 B	-2291	2888	3	N	-0-			-0-
01	3968 #	2826	-0-	-1142 B	-3433	2826	3	N	-0-			-0-
02	3584 #	2555	-0-	-1029 B	-4462	2555	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4462												
03	3968 #	2757	-0-	-1211 B	-5673	2757	3	N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

10	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3	N	-0-			-0-
11	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3	N	-0-			-0-
12	2542 N	2480	-0-	-62 B	-0-	2480	3	N	-0-			-0-
01	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3	N	-0-			-0-
02	2324 N	2087	-0-	-237 B	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2480 N	2382	-0-	-98 B	-0-	2382	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

10	2294 N	2170	-0-	-124 B	-0-	2170	3	N	-0-			-0-
11	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
12	2604 N	2144	-0-	-460 B	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
01	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
02	2128 N	1785	-0-	-343 B	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2139 N	2086	-0-	-53 B	-0-	2086	3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

10	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
01	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	788	-0-	-220 B	-0-	788	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

10	3565 N	2673	-0-	-892 B	-0-	2673	3	N	-0-			-0-
11	3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3	N	-0-			-0-
12	3441 N	3027	-0-	-414 B	-0-	3027	3	N	-0-			-0-
01	2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	3	N	-0-			-0-
02	2884 N	1436	-0-	-1448 B	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3038 N	627	-0-	-2411 B	-0-	627	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

10	2232 N	2081	-0-	-151 B	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3	N	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3	N	-0-			-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
02	2072 N	1234	-0-	-838 B	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2201 N	2089	-0-	-112 B	-0-	2089	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1651	-0-	-240 B	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1481	-0-	-59 B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	2363	-0-	-210 B	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
11	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3	N	-0-			-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3	N	-0-			-0-
02	2408 N	1705	-0-	-703 B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2387 N	2205	-0-	-182 B	-0-	2205	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
12	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
02	364 N	279	-0-	-85 B	-0-	279	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3	N	-0-			-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
12	2852 N	2550	-0-	-302 B	-0-	2550	3	N	-0-			-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
02	2156 N	1191	-0-	-965 B	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	1891	-0-	-651 B	-0-	1891	3	N	-0-			-0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3	N	-0-			-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
01	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
02	896 N	836	-0-	-60 B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	915	-0-	-139 B	-0-	915	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 N	2181	-0-	-454 B	-0-	2181 3		N	-0-			-0-
11	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
12	2914 N	2163	-0-	-751 B	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 3		N	-0-			-0-
02	2436 N	1942	-0-	-494 B	-0-	1942 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178 3		N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

10	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 3		N	-0-			-0-
11	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
12	2821 N	2761	-0-	-60 B	-0-	2761 3		N	-0-			-0-
01	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694 3		N	-0-			-0-
02	2548 N	2025	-0-	-523 B	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2759 N	2659	-0-	-100 B	-0-	2659 3		N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

10	4278 #	3950	-0-	-328 B	-5159	3950 3		N	-0-			-0-
11	4140 #	3300	-0-	-840 B	-5999	3300 3		N	-0-			-0-
12	4278 #	3096	-0-	-1182 B	-7181	3096 3		N	-0-			-0-
01	3441 #	3071	-0-	-370 B	-7551	3071 3		N	-0-			-0-
02	3080 N	1839	-0-	-1241 B	-7551	1839 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4929 CANCELLED UNDERAGE -> -2622												
03	3100 N	3167	-0-	67 B	-4862	3167 3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
01	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3		N	-0-			-0-
02	952 N	711	-0-	-241 B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	985	-0-	-69 B	-0-	985 3		N	-0-			-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

10	1643 N	1558	-0-	-85 B	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1572	-0-	-195 B	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1083	-0-	-429 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	730	-0-	-355 B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	399	-0-	-721 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	462	-0-	-282 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

10	2263 N	2242	-0-	-21 B	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
12	2573 N	2050	-0-	-523 B	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	2010	-0-	-90 B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

10	1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1037	-0-	-668 B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
01	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3		N	-0-			-0-
02	980 N	777	-0-	-203 B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

10	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1246	-0-	-273 B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1209	-0-	-51 B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3		N	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

10	3286 #	2400	-0-	-886 B	-6527	2400	3		N	-0-			-0-
11	3180 #	2158	-0-	-1022 B	-7549	2158	3		N	-0-			-0-
12	3286 #	2168	-0-	-1118 B	-8667	2168	3		N	-0-			-0-
01	0 N	2073	-0-	2073 B	-6594	2073	3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1060	-0-	-956 B	-6594	1060	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5038 CANCELLED UNDERAGE -> -1556													
03	2170 N	2310	-0-	140 B	-4898	2310	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

10	992 N	949	-0-	-43 B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	949	-0-	-167 B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
02	952 N	645	-0-	-307 B	-0-	645	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

10	1519 N	1440	-0-	-79 B	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1451	-0-	-285 B	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	1334	-0-	-94 B	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

10	1085 N	990	-0-	-95 B	-0-	990	3	N	-0-			-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	733	-0-	-321 B	-0-	733	3	N	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	804	-0-	-652 B	-0-	804	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3	N	-0-			-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3	N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
12	899 N	762	-0-	-137 B	-0-	762	3	N	-0-			-0-
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
02	700 N	650	-0-	-50 B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762	3	N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

10	2666 N	2367	-0-	-299 B	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
11	2610 N	1978	-0-	-632 B	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
12	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	3	N	-0-			-0-
01	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1385	-0-	-463 B	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2976 N	2937	-0-	-39 B	-0-	2937	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1380	-0-	-139 B	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
01	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	892	-0-	-256 B	-0-	892	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	1290	-0-	-105 B	-0-	1290	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

10	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	963	-0-	-269 B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	1195	-0-	-231 B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

10	2263 N	2252	-0-	-11 B	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
11	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
12	2449 N	2233	-0-	-216 B	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1780	-0-	-460 B	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2232 N	2047	-0-	-185 B	-0-	2047	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

10	1333 N	1242	-0-	-91 B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1273	-0-	-215 B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	903	-0-	-357 B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

10	1302 N	1191	-0-	-111 B	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1208	-0-	-249 B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	839	-0-	-421 B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

10	3813 N	3542	-0-	-271 B	-1731	3542	3		N	-0-			-0-
11	2042 N	3773	-0-	1731 B	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
12	3625 N	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
01	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
02	3528 N	2439	-0-	-1089 B	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3627 N	3137	-0-	-490 B	-0-	3137	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2304	-0-	-21 B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
11	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2604 N	2227	-0-	-377 B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
01	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	2184 N	1653	-0-	-531 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

10	3317 #	2995	-0-	-322 B	-2938	2995	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	3095	-0-	1295 B	-1643	3095	3			N	-0-					-0-
12	3255 N	2852	-0-	-403 B	-1643	2852	3			N	-0-					-0-
01	1151 N	2794	-0-	1643 B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2884 N	2371	-0-	-513 B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

10	3379 #	3105	-0-	-274 B	-296	3105	3			N	-0-					-0-
11	3270 #	3018	-0-	-252 B	-548	3018	3			N	-0-					-0-
12	3379 #	2910	-0-	-469 B	-1017	2910	3			N	-0-					-0-
01	3379 #	2700	-0-	-679 B	-1696	2700	3			N	-0-					-0-
02	3052 #	2470	-0-	-582 B	-2278	2470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2278																
03	3379 #	2918	-0-	-461 B	-2739	2918	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

10	7347 N	7087	-0-	-260 B	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
11	6958 N	6958	-0-	-0- B	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
12	7843 N	6785	-0-	-1058 B	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
01	6425 N	6425	-0-	-0- B	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
02	6496 N	5524	-0-	-972 B	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	6789 N	6304	-0-	-485 B	-0-	6304	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

10	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	784 N	250	-0-	-534 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	837 N	267	-0-	-570 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

10	1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	2139 N	1690	-0-	-449 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	1590	-0-	-146 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1116	-0-	-93 B	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1030	-0-	-210 B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	595	-0-	-581 B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

10	2666 N	2181	-0-	-485 B	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
11	2580 N	2389	-0-	-191 B	-0-	2389	3	N	-0-			-0-
12	2728 N	1845	-0-	-883 B	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3	N	-0-			-0-
02	2240 N	865	-0-	-1375 B	-0-	865	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

10	2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3	N	-0-			-0-
12	2325 N	1947	-0-	-378 B	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3	N	-0-			-0-
02	1932 N	1072	-0-	-860 B	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

10	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
12	744 N	562	-0-	-182 B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

10	1705 N	780	-0-	-925 B	-0-	780	3	N	-0-			-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	890	-0-	-1001 B	-0-	890	3	N	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	630	-0-	-854 B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	682	-0-	-217 B	-0-	682	3	N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

10	3317 N	3373	-0-	56 B	-11970	3373	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	3603	-0-	1923 B	-10047	3603	3	N	-0-			-0-
12	2759 N	3448	-0-	689 B	-9358	3448	3	N	-0-			-0-
01	0 N	2924	-0-	2924 B	-6434	2924	3	N	-0-			-0-
02	3360 N	2506	-0-	-854 B	-6434	2506	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6434												
03	3441 N	1837	-0-	-1604 B	-0-	1837	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	589	-0-	-62 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	682	N	575	-0-	-107 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	644	N	155	-0-	-489 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	N	2273	-0-	-1323 B	-928	2273	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2381	-0-	-589 B	-928	2381	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2643	-0-	-147 B	-928	2643	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	2540	-0-	928 B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	973	-0-	-1239 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3811	N	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	3495	N	3495	-0-	-0- B	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3852	-0-	-116 B	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
01	3556	N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	3265	-0-	-11 B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3554	-0-	-290 B	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	N	3204	-0-	-206 B	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
11	3279	N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3267	-0-	-205 B	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
01	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2029	-0-	-1023 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3340	N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1181	-0-	-90 B	-0-	51	1	1130	3	N	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	49	1	963	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1084	-0-	-466 B	-0-	49	1	1035	3	N	-0-			-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	79	1	1111	3	N	-0-			-0-
02	952 N	787	-0-	-165 B	-0-	36	1	751	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	75	1	1212	3	N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-			-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
12	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
01	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
02	2044 N	1673	-0-	-371 B	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2139 N	1979	-0-	-160 B	-0-	1979	3			N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3			N	-0-			-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
12	2294 N	2250	-0-	-44 B	-0-	2250	3			N	-0-			-0-
01	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
02	2212 N	1767	-0-	-445 B	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2263 N	2205	-0-	-58 B	-0-	2205	3			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472 N	3392	-0-	-80 B	-0-	3392	3			N	-0-			-0-
11	3470 N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
12	3596 N	3415	-0-	-181 B	-0-	3415	3			N	-0-			-0-
01	3358 N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358	3			N	-0-			-0-
02	3248 N	3040	-0-	-208 B	-0-	3040	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3410 N	3409	-0-	-1 B	-0-	3409	3			N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4153 N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	3			N	-0-			-0-
11	3927 N	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	3			N	-0-			-0-
12	3968 N	3870	-0-	-98 B	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
01	3791 N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
02	3668 N	2958	-0-	-710 B	-0-	2958	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3875 N	3335	-0-	-540 B	-0-	3335	3			N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	2381	-0-	-6 B	-0-	2381	3			N	-0-			-0-
11	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-			-0-
12	2325 N	2295	-0-	-30 B	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
01	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
02	2184 N	1553	-0-	-631 B	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2294 N	2187	-0-	-107 B	-0-	2187	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4081	N	4081	-0-	-0-	B -0-	4081	3			N	-0-					-0-
11	3882	N	3882	-0-	-0-	B -0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	3813	N	3776	-0-	-37	B -0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3710	N	3710	-0-	-0-	B -0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	3381	-0-	-231	B -0-	3381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	4217	N	4217	-0-	-0-	B -0-	4217	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	N	-0-	-0-	-5642	B -0-					N	-0-					-0-
11	5125	N	5125	-0-	-0-	B -0-	5125	3			N	-0-					-0-
12	4092	N	3045	-0-	-1047	B -0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	4724	N	4724	-0-	-0-	B -0-	4724	3			N	-0-					-0-
02	4788	N	3283	-0-	-1505	B -0-	3283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	5627	N	5627	-0-	-0-	B -0-	5627	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	N	297	-0-	-4229	B -0-	297	3			N	-0-					-0-
11	6897	N	6897	-0-	-0-	B -0-	6897	3			N	-0-					-0-
12	8742	N	3160	-0-	-5582	B -0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	5409	N	5409	-0-	-0-	B -0-	5409	3			N	-0-					-0-
02	6440	N	3229	-0-	-3211	B -0-	3229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	6137	N	6137	-0-	-0-	B -0-	6137	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	1601	-0-	-1313	B -14527	1601	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1947	-0-	-93	B -14527	1947	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	2124	-0-	326	B -14201	2124	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1729	-0-	1729	B -12472	1729	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1131	-0-	-689	B -12472	1131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12472																	
03	2139	N	2109	-0-	-30	B -0-	2109	3			N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	193	-0-	-55	B -0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	B -0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
12	279	N	196	-0-	-83	B -0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	B -0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	B -0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	204	N	204	-0-	-0-	B -0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	2179	-0-	412 B	-120	94	1	2085	3	N	-0-			-0-
11	2310 N	2113	-0-	-197 B	-120	103	1	2010	3	N	-0-			-0-
12	2356 N	2109	-0-	-247 B	-120	95	1	2014	3	N	-0-			-0-
01	2009 N	2129	-0-	120 B	-0-	141	1	1988	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1565	-0-	-395 B	-0-	72	1	1493	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	140	1	2132	3	N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

10	1984 N	1918	-0-	-66 B	-0-	83	1	1835	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1756	-0-	-224 B	-0-	86	1	1670	3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1903	-0-	-143 B	-0-	85	1	1818	3	N	-0-			-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	118	1	1667	3	N	-0-			-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	79	1	1626	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1891 N	1671	-0-	-220 B	-0-	103	1	1568	3	N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

10	1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	65	1	1429	3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1391	-0-	-199 B	-0-	68	1	1323	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1435	-0-	-208 B	-0-	64	1	1371	3	N	-0-			-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	93	1	1308	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	1012	-0-	-276 B	-0-	47	1	965	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1426 N	1395	-0-	-31 B	-0-	86	1	1309	3	N	-0-			-0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

10	1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
11	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
12	1953 N	1784	-0-	-169 B	-0-	1784	3			N	-0-			-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
02	1624 N	1495	-0-	-129 B	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

10	899 N	764	-0-	-135 B	-0-	764	3			N	-0-			-0-
11	810 N	629	-0-	-181 B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
02	588 N	509	-0-	-79 B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

10	3460 N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	3			N	-0-			-0-
11	3960 N	3654	-0-	-306 B	-0-	3654	3			N	-0-			-0-
12	4216 N	3323	-0-	-893 B	-0-	3323	3			N	-0-			-0-
01	3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116	3			N	-0-			-0-
02	3416 N	1593	-0-	-1823 B	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	62 1	1374 3	N	-0-			-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	77 1	1498 3	N	-0-			-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	65 1	1379 3	N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	92 1	1296 3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1272	-0-	-212 B	-0-	59 1	1213 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	90 1	1457 3	N	-0-			-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1465	-0-	-488 B	-0-	63 1	1402 3	N	-0-			-0-
11	2040 N	1894	-0-	-146 B	-0-	93 1	1801 3	N	-0-			-0-
12	2170 N	1888	-0-	-282 B	-0-	85 1	1803 3	N	-0-			-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	127 1	1796 3	N	-0-			-0-
02	1764 N	1363	-0-	-401 B	-0-	63 1	1300 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	119 1	1812 3	N	-0-			-0-

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619 N	3774	-0-	-845 B	-0-	3774 3		N	-0-			-0-
11	4500 N	4466	-0-	-34 B	-0-	4466 3		N	-0-			-0-
12	4774 N	4603	-0-	-171 B	-0-	4603 3		N	-0-			-0-
01	4317 N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317 3		N	-0-			-0-
02	4172 N	3469	-0-	-703 B	-0-	3469 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4588 N	4410	-0-	-178 B	-0-	4410 3		N	-0-			-0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	1867	-0-	-303 B	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
11	1860 N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
01	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1363	-0-	-345 B	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 3		N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5466 N	5466	-0-	-0- B	-0-	5466 3		N	-0-			-0-
11	5250 N	4817	-0-	-433 B	-0-	4817 3		N	-0-			-0-
12	5580 N	4114	-0-	-1466 B	-0-	4114 3		N	-0-			-0-
01	4812 N	4812	-0-	-0- B	-0-	4812 3		N	-0-			-0-
02	4508 N	2529	-0-	-1979 B	-0-	2529 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	5171 N	5171	-0-	-0- B	-0-	5171 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1309	-0-	-148 B	-0-	57	1	1252	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1385	-0-	-55 B	-0-	68	1	1317	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1363	-0-	-94 B	-0-	61	1	1302	3	N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	73	1	1031	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	980	-0-	-308 B	-0-	45	1	935	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1364 N	1293	-0-	-71 B	-0-	80	1	1213	3	N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

10	2232 N	2040	-0-	-192 B	-0-	88	1	1952	3	N	-0-			-0-
11	2160 N	2122	-0-	-38 B	-0-	104	1	2018	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	2061	-0-	-140 B	-0-	92	1	1969	3	N	-0-			-0-
01	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	141	1	1991	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1866	-0-	-122 B	-0-	86	1	1780	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	134	1	2040	3	N	-0-			-0-

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

10	6231 N	5945	-0-	-286 B	-0-	5945	3			N	-0-			-0-
11	6222 N	6222	-0-	-0- B	-0-	6222	3			N	-0-			-0-
12	6262 N	6001	-0-	-261 B	-0-	6001	3			N	-0-			-0-
01	5932 N	5932	-0-	-0- B	-0-	5932	3			N	-0-			-0-
02	5796 N	4812	-0-	-984 B	-0-	4812	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6014 N	5699	-0-	-315 B	-0-	5699	3			N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

10	3100 N	3113	-0-	13 B	13	3113	3			N	-0-			-0-
11	2442 N	2429	-0-	-13 B	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
12	1829 N	1410	-0-	-419 B	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
01	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
02	2268 N	526	-0-	-1742 B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-			-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

10	4154 N	1809	-0-	-2345 B	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
11	4200 N	2387	-0-	-1813 B	-0-	2387	3			N	-0-			-0-
12	4464 N	1485	-0-	-2979 B	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
02	2240 N	907	-0-	-1333 B	-0-	907	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

10	4309 N	4844	-0-	535 B	-1577	4844	3			N	-0-			-0-
11	3600 N	4767	-0-	1167 B	-410	4767	3			N	-0-			-0-
12	5022 N	4636	-0-	-386 B	-410	4636	3			N	-0-			-0-
01	4177 N	4587	-0-	410 B	-0-	4587	3			N	-0-			-0-
02	4452 N	1455	-0-	-2997 B	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4650 N	2	-0-	-4648 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503 N	3474	-0-	-29 B	-0-	3474	3	N	-0-			-0-
11	3570 N	3070	-0-	-500 B	-0-	3070	3	N	-0-			-0-
12	3813 N	2858	-0-	-955 B	-0-	2858	3	N	-0-			-0-
01	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3	N	-0-			-0-
02	2856 N	1185	-0-	-1671 B	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4561 N	4561	-0-	-0- B	-0-	4561	3	N	-0-			-0-
11	4350 N	4304	-0-	-46 B	-0-	4304	3	N	-0-			-0-
12	4619 N	3897	-0-	-722 B	-0-	3897	3	N	-0-			-0-
01	4132 N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	3	N	-0-			-0-
02	4004 N	1012	-0-	-2992 B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	4662 N	4662	-0-	-0- B	-0-	4662	3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5177 N	4857	-0-	-320 B	-0-	4857	3	N	-0-			-0-
11	4800 N	4597	-0-	-203 B	-0-	4597	3	N	-0-			-0-
12	5084 N	4176	-0-	-908 B	-0-	4176	3	N	-0-			-0-
01	3778 N	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	3	N	-0-			-0-
02	4284 N	2362	-0-	-1922 B	-0-	2362	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	4477 N	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2114	-0-	-583 B	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
01	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1885	-0-	-75 B	-0-	1885	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3	N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4588 N	4266	-0-	-322 B	-0-	4266	3	N	-0-			-0-
11	4679 N	4679	-0-	-0- B	-0-	4679	3	N	-0-			-0-
12	4774 N	4533	-0-	-241 B	-0-	4533	3	N	-0-			-0-
01	4371 N	4371	-0-	-0- B	-0-	4371	3	N	-0-			-0-
02	4368 N	2482	-0-	-1886 B	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	4775 N	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	3	N	-0-			-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	1556	-0-	-366 B	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1390	-0-	-500 B	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1435	-0-	-394 B	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	656	-0-	-632 B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4526 N	4371	-0-	-155 B	-0-	4371	3		N	-0-			-0-
11	4084 N	4084	-0-	-0- B	-0-	4084	3		N	-0-			-0-
12	4929 N	4112	-0-	-817 B	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
01	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3		N	-0-			-0-
02	3808 N	3031	-0-	-777 B	-0-	3031	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4123 N	3945	-0-	-178 B	-0-	3945	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

10	2511 N	2203	-0-	-308 B	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
11	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3		N	-0-			-0-
12	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
01	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
02	2324 N	1045	-0-	-1279 B	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2356 N	2259	-0-	-97 B	-0-	2259	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

10	3007 N	2319	-0-	-688 B	-6553	2319	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	2893	-0-	1153 B	-5400	2893	3		N	-0-			-0-
12	3317 N	2263	-0-	-1054 B	-5400	2263	3		N	-0-			-0-
01	0 N	2204	-0-	2204 B	-3196	2204	3		N	-0-			-0-
02	2688 N	1936	-0-	-752 B	-3196	1936	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3196													
03	2263 N	2012	-0-	-251 B	-0-	2012	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

10	3100 N	2170	-0-	-930 B	-0-	2170	3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2244	-0-	-156 B	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
12	4464 N	2258	-0-	-2206 B	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1126	-0-	-974 B	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3		N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1886	-0-	-67 B	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
01	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3	N	-0-			-0-
02	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2015 N	1967	-0-	-48 B	-0-	1967	3	N	-0-			-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	599	-0-	-1106 B	-0-	599	3	N	-0-			-0-
11	1620 N	738	-0-	-882 B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
12	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
01	589 N	190	-0-	-399 B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
02	700 N	148	-0-	-552 B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2697 N	489	-0-	-2208 B	-0-	489	3	N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069 N	2656	-0-	-413 B	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1704	-0-	-1296 B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
12	2821 N	2539	-0-	-282 B	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
01	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3	N	-0-			-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	1786	-0-	-756 B	-0-	1786	3	N	-0-			-0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
12	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	532 N	473	-0-	-59 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
12	682 N	551	-0-	-131 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	560 N	385	-0-	-175 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
01	620 N	173	-0-	-447 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	812 N	164	-0-	-648 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

10	3795 N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
11	5245 N	5245	-0-	-0- B	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
12	6552 N	6552	-0-	-0- B	-0-	6552	2		N	-0-			-0-
01	3782 N	1035	-0-	-2747 B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
02	4900 N	985	-0-	-3915 B	-0-	985	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6541 N	-0-	-0-	-6541 B	-0-				N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

10	3539 N	3539	-0-	-0- B	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
11	3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
12	4774 N	3941	-0-	-833 B	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
01	4021 N	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
02	3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3937 N	3403	-0-	-534 B	-0-	3403	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 2980

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
12	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	930 N	825	-0-	-105 B	-0-	825	2		N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	974	-0-	-49 B	-0-	974	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1232 N	1178	-0-	-54 B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	1338	-0-	-26 B	-0-	1338	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
02	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
02	672 N	516	-0-	-156 B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-			-0-
02	616 N	564	-0-	-52 B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
01	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
11	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	647	-0-	-190 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1214	-0-	-46 B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	1340	-0-	-55 B	-0-	1340	2		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
11	930 N	784	-0-	-146 B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
12	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
01	930 N	779	-0-	-151 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
02	728 N	691	-0-	-37 B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	796	-0-	-72 B	-0-	796	2		N	-0-			-0-

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1456 N	1171	-0-	-285 B	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617	2		N	-0-			-0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
11	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
12	2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
01	2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-			-0-
02	3209 N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2728 N	2647	-0-	-81 B	-0-	2647	2		N	-0-			-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1036 N	615	-0-	-421 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271 N	1252	-0-	-19 B	-0-	1252	2		N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	2044 N	2014	-0-	-30 B	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2201 N	2130	-0-	-71 B	-0-	2130	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	36	1	15	2	N	-0-			-0-
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-			-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	392	1	640	2	N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	136	1	208	2	N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1638	-0-	-222 B	-0-	432	1	1206	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	27	1	419	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	440	1	1835	2	N	-0-			-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	504	1	1018	2	N	-0-			-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	517	1	842	2	N	-0-			-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	554	1	535	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	522	1	738	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	439	-0-	-821 B	-0-	167	1	272	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	816	-0-	-269 B	-0-	486	1	330	2	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	622	-0-	-804 B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
11	1560	N	1334	-0-	-226 B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	773	-0-	-459 B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658	N	2936	-0-	-722 B	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
11	4620	N	3253	-0-	-1367 B	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
12	4091	N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
01	4018	N	4018	-0-	-0- B	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
02	3160	N	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4092	N	3704	-0-	-388 B	-0-	3704	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5504 R	5174	-0-	-330 B	-0-	875	1	4299	2	N	-0-			-0-
11	4440 #	3901	-0-	-539 B	-539	626	1	3275	2	N	-0-			-0-
12	4588 #	4423	-0-	-165 B	-704	916	1	3507	2	N	-0-			-0-
01	5177 #	1071	-0-	-4106 B	-4810	627	1	444	2	N	-0-			-0-
02	4676 #	740	-0-	-3936 B	-8746	297	1	443	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8746														
03	5177 #	2104	-0-	-3073 B	-11819	990	1	1114	2	N	-0-			-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4433 #	3433	-0-	-1000 B	-13402	583	1	2850	2	N	-0-			-0-
11	4020 N	3654	-0-	-366 B	-13402	571	1	3083	2	N	-0-			-0-
12	4495 N	5169	-0-	674 B	-12728	758	1	4411	2	N	-0-			-0-
01	3441 N	5117	-0-	1676 B	-11052	749	1	4368	2	N	-0-			-0-
02	3416 N	2650	-0-	-766 B	-11052	386	1	2264	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1358 CANCELLED UNDERAGE -> -9694														
03	5177 N	4552	-0-	-625 B	-1358	685	1	3867	2	N	-0-			-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

10	1488 N	1156	-0-	-332 B	-0-	254	1	902	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1120	-0-	-620 B	-0-	254	1	866	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	27	-0-	-1461 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	227	1	1139	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	416	-0-	-620 B	-0-	2	1	414	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	116	1	903	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565 N	2883	-0-	-682	B	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
11	3210 N	2997	-0-	-213	B	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
12	3406 N	3406	-0-	-0-	B	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
01	3379 N	3379	-0-	-0-	B	-0-	3379	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2234	-0-	-566	B	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3410 N	2997	-0-	-413	B	-0-	2997	2			N	-0-			-0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 N	2617	-0-	-607	B	-0-	321	1	2296	2	N	-0-			-0-
11	3600 N	2696	-0-	-904	B	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2107	-0-	-993	B	-0-	292	1	1815	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	396	-0-	-2208	B	-0-	396	1			N	-0-			-0-
02	2520 N	181	-0-	-2339	B	-0-	46	1	135	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2108 N	702	-0-	-1406	B	-0-	107	1	595	2	N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	286	1	1034	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1078	-0-	-182	B	-0-	234	1	844	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1442	-0-	-325	B	-0-	283	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1228	-0-	-105	B	-0-	247	1	981	2	N	-0-			-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	351	1	763	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1782 N	1782	-0-	-0-	B	-0-	324	1	1458	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	149	-0-	-440 B	-0-	149	1		N	-0-			-0-
11	840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798	1		N	-0-			-0-
12	651 N	461	-0-	-190 B	-0-	461	1		N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	1		N	-0-			-0-
02	756 N	530	-0-	-226 B	-0-	530	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	1		N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
11	3540 N	2214	-0-	-1326 B	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
12	3503 N	3398	-0-	-105 B	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	1398	-0-	-927 B	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
02	2072 N	-0-	-0-	-2072 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3410 N	-0-	-0-	-3410 B	-0-				N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1487	-0-	278 B	-29558	588	1	899	2	N	-0-			-0-
11	3240	N	250	-0-	-2990 B	-29558	196	1	54	2	N	-0-			-0-
12	3968	N	5	-0-	-3963 B	-29558	5	2			N	-0-			-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-29558					N	-0-			-0-
02	224	N	834	-0-	610 B	-28948	113	1	721	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2023 CANCELLED UNDERAGE -> -26925															
*03	264	N	2287	-0-	2023 B	-0-	660	1	1627	2	N	-0-			-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
11	1680	N	1166	-0-	-514 B	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	49	-0-	-1501 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	1085	N	36	-0-	-1049 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1238	-0-	-1118 B	-0-	432	1	806	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	659	-0-	-361 B	-0-	314	1	345	2	N	-0-			-0-
12	961	N	842	-0-	-119 B	-0-	279	1	563	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1039	-0-	-201 B	-0-	357	1	682	2	N	-0-			-0-
02	616	N	341	-0-	-275 B	-0-	124	1	217	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	765	1	1051	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2814	-0-	-286 B	461	800	1	2014	2	N	-0-			-0-
11	3420	#	2505	-0-	-915 B	-454	639	1	1866	2	N	-0-			-0-
12	3534	#	2421	-0-	-1113 B	-1567	797	1	1624	2	N	-0-			-0-
01	3534	#	2429	-0-	-1105 B	-2672	657	1	1772	2	N	-0-			-0-
02	3192	#	1492	-0-	-1700 B	-4372	466	1	1026	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4372															
03	3534	#	2914	-0-	-620 B	-4992	785	1	2129	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
11	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
12	558	N	422	-0-	-136 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
02	448	N	251	-0-	-197 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
12	620 N	489	-0-	-131 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	4180 N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 2		N	-0-			-0-
12	4173 N	4173	-0-	-0- B	-0-	4173 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	3892 N	3439	-0-	-453 B	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4185 N	3787	-0-	-398 B	-0-	3787 2		N	-0-			-0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3999 N	3465	-0-	-534 B	-0-	3465 2		N	-0-			-0-
11	3997 N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997 2		N	-0-			-0-
12	4032 N	4032	-0-	-0- B	-0-	4032 2		N	-0-			-0-
01	3472 N	-0-	-0-	-3472 B	-0-			N	-0-			-0-
02	3724 N	3075	-0-	-649 B	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	4087 N	4087	-0-	-0- B	-0-	4087 2		N	-0-			-0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		N	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-			-0-
12	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
02	588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621 2		N	-0-			-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1400 N	1285	-0-	-115 B	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1260	N	658	-0-	-602 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1536	-0-	-14 B	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
11	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
12	1674	N	556	-0-	-1118 B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
02	952	N	516	-0-	-436 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-			-0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3375	N	3375	-0-	-0- B	-0-	325	1	3050	2	N	-0-			-0-
11	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	390	1	3337	2	N	-0-			-0-
12	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	364	1	2608	2	N	-0-			-0-
01	3379	N	390	-0-	-2989 B	-0-	390	1			N	-0-			-0-
02	3472	N	2272	-0-	-1200 B	-0-	364	1	1908	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2976	N	1609	-0-	-1367 B	-0-	403	1	1206	2	N	-0-			-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-			-0-
12	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	2			N	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-			-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
11	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
12	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
02	504	N	452	-0-	-52 B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-			-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
12	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1708	N	1608	-0-	-100 B	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	72	-0-	-176 B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	114	-0-	-82 B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2	N	-0-			-0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1568	-0-	-106 B	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
11	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1568 N	1523	-0-	-45 B	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1681	-0-	-24 B	-0-	1681	2	N	-0-			-0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-			-0-

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	486	-0-	-196 B	-0-	486	2	N	-0-			130
11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2	N	-0-			130
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2	N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2	N	-0-			-0-
02	728 N	655	-0-	-73 B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2	N	-0-			-0-

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1113	-0-	-3 B	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1036 N	1001	-0-	-35 B	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	2	N	-0-			-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	818	-0-	-205 B	-0-	818	2	N	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	960	-0-	-125 B	-0-	960	2	N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-
02	896 N	788	-0-	-108 B	-0-	788	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2	N	-0-			-0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
11	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2	N	-0-			-0-
12	837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2	N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	762	-0-	-44 B	-0-	762	2	N	-0-			-0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
11	210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
12	310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2	N	-0-			-0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2	N	-0-			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
02	952 N	661	-0-	-291 B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2	N	-0-			-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
11	2310 N	2247	-0-	-63 B	-0-	2247	2	N	-0-			-0-
12	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2480 N	2413	-0-	-67 B	-0-	2413	2	N	-0-			-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3999 N	3967	-0-	-32 B	-3913	3967	2	N	-0-			-0-
11	3660 N	3511	-0-	-149 B	-3913	3511	2	N	-0-			-0-
12	4030 N	4021	-0-	-9 B	-3913	4021	2	N	-0-			-0-
01	3968 N	-0-	-0-	-3968 B	-3913			N	-0-			-0-
02	3276 N	3418	-0-	142 B	-3771	3418	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3771												
03	4030 N	3852	-0-	-178 B	-0-	3852	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	863	-0-	-36 B	-0-	863	2	N	-0-			-0-
11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2	N	-0-			-0-
12	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886	2	N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
02	812 N	703	-0-	-109 B	-0-	703	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871	2	N	-0-			-0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
02	308 N	285	-0-	-23 B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2	N	-0-			-0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2	N	-0-			-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3286 #	2581	-0-	-705 B	-1767	2581	2	N	-0-			-0-
11	3180 #	2689	-0-	-491 B	-2258	2689	2	N	-0-			-0-
12	3286 #	2830	-0-	-456 B	-2714	2830	2	N	-0-			-0-
01	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-6031			N	-0-			-0-
02	2940 #	2480	-0-	-460 B	-6491	2480	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5796 CANCELLED UNDERAGE -> -695												
03	3255 #	3098	-0-	-157 B	-5953	3098	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	966	-0-	-181 B	-0-	966	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-			-0-
02	840 N	640	-0-	-200 B	-0-	640	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	851	-0-	-110 B	-0-	851	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	876	-0-	-178 B	-0-	876	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			-0-
02	896 N	879	-0-	-17 B	-0-	879	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	N	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
11	5370	N	5127	-0-	-243 B	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	5168	N	5168	-0-	-0- B	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	4123	N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4788	N	3348	-0-	-1440 B	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	5255	N	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	999	-0-	-24 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	768	-0-	-212 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1238	-0-	-157 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1277	-0-	-25 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	1100	-0-	-132 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2251	-0-	-105 B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2257	-0-	-6 B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	N	1732	-0-	-340 B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2219	-0-	-44 B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	7	-0-	-353 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1261	-0-	-72 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	145	-0-	-107 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	219	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	233	1	1664	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	N	1065	-0-	-363 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1705	-0-	-186 B	-0-	249	1	1456	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	833	-0-	-455 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1466	-0-	-53 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-	-58 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	641	-0-	-103 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	1189	-0-	-15 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	S	581	-0-	-101 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	600	S	409	-0-	-191 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	620	S	508	-0-	-112 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	589	S	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	449	S	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	554	S	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	682	N	491	-0-	-191 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	142	-0-	-354 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	450	N	105	-0-	-345 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1642	-0-	-94 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	1468	-0-	-72 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	864	-0-	-60 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	403	1	2132	2	N	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	390	1	1743	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	383	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	394	-0-	-2148 B	-0-	394	1			N	-0-					-0-
02	1988	N	1438	-0-	-550 B	-0-	364	1	1074	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	403	1	1641	2	N	-0-					-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1347	-0-	-110 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1272	-0-	-108 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1176 N	1110	-0-	-66 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	899 N	594	-0-	-305 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	840 N	442	-0-	-398 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	840	1	951	2	N	-0-					-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	868	1	876	2	N	-0-					-0-
01	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	1680 N	1223	-0-	-457 B	-0-	784	1	439	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1736 N	1146	-0-	-590 B	-0-	868	1	278	2	N	-0-					-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	775 S	757	-0-	-18 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	720 S	671	-0-	-49 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	779 S	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	744 S	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	681 S	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 S	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	840 N	573	-0-	-267 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	673	-0-	-133 B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
02	756 N	654	-0-	-102 B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2		N	-0-			-0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
12	651 N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2418 N	2293	-0-	-125 B	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2208	-0-	-102 B	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
12	2356 N	2246	-0-	-110 B	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2072 N	-0-	-0-	-2072 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2		N	-0-			-0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4309 N	4240	-0-	-69 B	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
11	4249 N	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
12	4340 N	4334	-0-	-6 B	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
01	4247 N	-0-	-0-	-4247 B	-0-				N	-0-			-0-
02	3976 N	3849	-0-	-127 B	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4340 N	4286	-0-	-54 B	-0-	4286	2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2511 N	2317	-0-	-194 B	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
11	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
12	2511 N	2445	-0-	-66 B	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2240 N	2151	-0-	-89 B	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	2		N	-0-			-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
11	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
12	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
01	2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2576 N	2407	-0-	-169 B	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2883 N	2791	-0-	-92 B	-0-	2791	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635 N	1924	-0-	-711 B	-1713	1924	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	2592	-0-	252 B	-1461	2592	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2514	-0-	406 B	-1055	2514	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-1055					N	-0-					-0-
02	2408 N	1266	-0-	-1142 B	-1055	1266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1055																
03	2511 N	2384	-0-	-127 B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1315	-0-	-111 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232 N	1207	-0-	-25 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1302 N	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1092 N	1076	-0-	-16 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1302 N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	589 N	97	-0-	-492 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532 N	5	-0-	-527 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1195	-0-	-45 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	870 N	507	-0-	-363 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	930 N	526	-0-	-404 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-			-0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	403	1	1173	2	N	-0-			-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	390	1	1475	2	N	-0-			-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	390	1	797	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	403	-0-	-1178 B	-0-	403	1			N	-0-			-0-
02	1736	N	1523	-0-	-213 B	-0-	364	1	1159	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	403	1	1621	2	N	-0-			-0-

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
12	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
02	392	N	363	-0-	-29 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	350	1	1172	2	N	-0-			-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	356	1	1043	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1139	-0-	-597 B	-0-	324	1	815	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	372	-0-	-1147 B	-0-	372	1			N	-0-			-0-
02	1316	N	1019	-0-	-297 B	-0-	336	1	683	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	372	1	1161	2	N	-0-			-0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-			-0-
11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
12	806	N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
02	672	N	646	-0-	-26 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-			-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1800	-0-	-339 B	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1987	-0-	-28 B	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1708	N	1704	-0-	-4 B	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1984	N	1890	-0-	-94 B	-0-	1890	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-
02	840 N	498	-0-	-342 B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

10	1953 N	1894	-0-	-59 B	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1998	-0-	-17 B	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1984 N	1983	-0-	-1 B	-0-	1983	2		N	-0-			-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-				N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	672 N	278	-0-	-394 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-			-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3162 N	2414	-0-	-748 B	-1641	2414	2		N	-0-			-0-
11	2730 N	3435	-0-	705 B	-936	3435	2		N	-0-			-0-
12	3255 N	3149	-0-	-106 B	-936	3149	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-936				N	-0-			-0-
02	3220 N	2234	-0-	-986 B	-936	2234	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -936													
03	3162 N	2924	-0-	-238 B	-0-	2924	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1805	-0-	-272 B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1918	-0-	-35 B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	1689	-0-	-103 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1493	-0-	-429 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1269	-0-	-777 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	775	N	554	-0-	-221 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	434	-0-	-70 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480 N	1311	-0-	-1169 B	-0-	188	1	1123	2	N	-0-			-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	228	1	1635	2	N	-0-			-0-
12	2821 N	2087	-0-	-734 B	-0-	332	1	1755	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	348	-0-	-954 B	-0-	348	1			N	-0-			-0-
02	1736 N	1018	-0-	-718 B	-0-	144	1	874	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	360	1	2392	2	N	-0-			-0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1288	-0-	-45 B	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1232 N	1174	-0-	-58 B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
02	2016 N	1678	-0-	-338 B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1973 N	2265	-0-	292 B	-0-	403	1	1862	2	N	-0-			-0-
11	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	390	1	2338	2	N	-0-			-0-
12	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	403	1	2352	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	372	-0-	-1891 B	-0-	372	1			N	-0-			-0-
02	2548 N	1885	-0-	-663 B	-0-	364	1	1521	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2759 N	1264	-0-	-1495 B	-0-	403	1	861	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			-0-
02	924 N	908	-0-	-16 B	-0-	908 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011 2		N	-0-			-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1927	-0-	-119 B	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1967	-0-	-203 B	-0-	1967 2		N	-0-			-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1764 N	1599	-0-	-165 B	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2243	-0-	-268 B	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
11	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
12	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442 2		N	-0-			-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2352 N	1620	-0-	-732 B	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2449 N	2399	-0-	-50 B	-0-	2399 2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2		N	-0-			-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1064 N	441	-0-	-623 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	912	-0-	-266 B	-0-	912 2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4805 N	4336	-0-	-469 B	-0-	4336 2		N	-0-			-0-
11	4917 N	4917	-0-	-0- B	-0-	4917 2		N	-0-			-0-
12	4777 N	4777	-0-	-0- B	-0-	4777 2		N	-0-			-0-
01	4340 N	-0-	-0-	-4340 B	-0-			N	-0-			-0-
02	4592 N	3280	-0-	-1312 B	-0-	3280 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4774 N	4314	-0-	-460 B	-0-	4314 2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6231 N	6036	-0-	-195 B	-0-	6036 2		N	-0-			-0-
11	6457 N	6457	-0-	-0- B	-0-	6457 2		N	-0-			-0-
12	6329 N	6329	-0-	-0- B	-0-	6329 2		N	-0-			-0-
01	6045 N	-0-	-0-	-6045 B	-0-			N	-0-			-0-
02	6020 N	2976	-0-	-3044 B	-0-	2976 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6324 N	5618	-0-	-706 B	-0-	5618 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5425 N	4451	-0-	-974 B	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
11	5441 N	5441	-0-	-0- B	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
12	5377 N	5377	-0-	-0- B	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
01	4464 N	-0-	-0-	-4464 B	-0-				N	-0-			-0-
02	5068 N	3029	-0-	-2039 B	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5363 N	4874	-0-	-489 B	-0-	4874	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

10	6193 N	6193	-0-	-0- B	-0-	6193	2		N	-0-			-0-
11	5953 N	5953	-0-	-0- B	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
12	6169 N	6108	-0-	-61 B	-0-	6108	2		N	-0-			-0-
01	6200 N	-0-	-0-	-6200 B	-0-				N	-0-			-0-
02	5544 N	5267	-0-	-277 B	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6107 N	5904	-0-	-203 B	-0-	5904	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
12	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
02	588 N	449	-0-	-139 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
02	504 N	503	-0-	-1 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
02	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	904	-0-	-181 B	-0-	904	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
02	980	N	913	-0-	-67 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	1027	2			N	-0-			-0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
02	924	N	907	-0-	-17 B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1054	N	917	-0-	-137 B	-0-	917	2			N	-0-			-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
11	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
12	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2			N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	75	1	594	2	N	-0-			-0-
11	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	137	1	1053	2	N	-0-			-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
11	3000	N	4006	-0-	1006 B	1006	840	1	3166	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3261	-0-	161 B	1167	814	1	2447	2	N	-0-			-0-
01	2035	N	868	-0-	-1167 B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
02	3752	#	2590	-0-	-1162 B	-1162	784	1	1806	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1162															
03	4154	#	4033	-0-	-121 B	-1283	868	1	3165	2	N	-0-			-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	961	N	680	-0-	-281 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-			-0-
12	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	896	N	551	-0-	-345 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1367	-0-	-28 B	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1204 N	1186	-0-	-18 B	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2		N	-0-			-0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1302 N	732	-0-	-570 B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2		N	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2		N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-
02	924 N	348	-0-	-576 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	702	-0-	-259 B	-0-	702	2		N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-
02	784 N	653	-0-	-131 B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	496 N	377	-0-	-119 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
02	392 N	317	-0-	-75 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2232 N	2001	-0-	-231 B	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2128 N	1755	-0-	-373 B	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	2076	-0-	-63 B	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
12	2108 N	2098	-0-	-10 B	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
01	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2108 N	2074	-0-	-34 B	-0-	2074	2			N	-0-			-0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2201 N	1827	-0-	-374 B	-23917	1827	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1446	-0-	-534 B	-23917	1446	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1367	-0-	-400 B	-23917	62	1	1305	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	62	-0-	-1767 B	-23917	62	1			N	-0-			-0-
02	1344 N	1146	-0-	-198 B	-23917	56	1	1090	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2891 CANCELLED UNDERAGE -> -21026														
03	1364 N	1146	-0-	-218 B	-2891	62	1	1084	2	N	-0-			-0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2542 N	2452	-0-	-90 B	-652	2452	2			N	-0-			-0-
11	2430 N	2455	-0-	25 B	-627	2455	2			N	-0-			-0-
12	2449 N	2401	-0-	-48 B	-627	2401	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-627					N	-0-			-0-
02	2296 N	1824	-0-	-472 B	-627	1824	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -627														
03	2387 N	2153	-0-	-234 B	-0-	2153	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3441 N	3118	-0-	-323 B	-4467	3118	2			N	-0-			-0-
11	3030 N	3108	-0-	78 B	-4389	3108	2			N	-0-			-0-
12	3193 N	3105	-0-	-88 B	-4389	3105	2			N	-0-			-0-
01	3131 N	-0-	-0-	-3131 B	-4389					N	-0-			-0-
02	2912 N	2515	-0-	-397 B	-4389	2515	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4389														
03	3100 N	2952	-0-	-148 B	-0-	2952	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1922 N	1803	-0-	-119 B	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
11	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1897	-0-	-25 B	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1792 N	1649	-0-	-143 B	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1891 N	1882	-0-	-9 B	-0-	1882	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	1884	-0-	-565 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2548 N	1907	-0-	-641 B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2604 N	2423	-0-	-181 B	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	808	-0-	-742 B	-0-	62	1	746	2	N	-0-					-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	60	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	1213	-0-	-244 B	-0-	62	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	806 N	62	-0-	-744 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	1204 N	1024	-0-	-180 B	-0-	56	1	968	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209 N	1067	-0-	-142 B	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					-0-

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1452	-0-	-5 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1344 N	1140	-0-	-204 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1457 N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	658	-0-	-117 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	728 N	383	-0-	-345 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
12	1798 N	1774	-0-	-24 B	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1568 N	1426	-0-	-142 B	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1767 N	1709	-0-	-58 B	-0-	1709	2			N	-0-			-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-			-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	62	1	503	2	N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	60	1	489	2	N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	62	1	506	2	N	-0-			-0-
01	558 N	62	-0-	-496 B	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	504 N	487	-0-	-17 B	-0-	56	1	431	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	62	1	490	2	N	-0-			-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
11	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
12	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
01	2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2352 N	2206	-0-	-146 B	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-			-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759 N	1971	-0-	-788 B	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
11	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
12	2666 N	2502	-0-	-164 B	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2380 N	1925	-0-	-455 B	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	2			N	-0-			-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
12	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1456 N	1294	-0-	-162 B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-			-0-

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
12	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2			N	-0-			-0-

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3285 R	3285	-0-	-0- B	-0-	350	1	2935	2	N	-0-			-0-
11	3060 #	2704	-0-	-356 B	-356	406	1	2298	2	N	-0-			-0-
12	3906 #	1857	-0-	-2049 B	-2405	434	1	1423	2	N	-0-			-0-
01	3286 N	434	-0-	-2852 B	-2405	434	1			N	-0-			-0-
02	2520 N	1760	-0-	-760 B	-2405	294	1	1466	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2405														
03	1860 N	3123	-0-	1263 B	-1142	434	1	2689	2	N	-0-			-0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
12	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
12	868 N	823	-0-	-45 B	-0-	823	2			N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	728 N	522	-0-	-206 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768	2			N	-0-			-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
02	644 N	605	-0-	-39 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
02	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1023 N	841	-0-	-182 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	644 N	548	-0-	-96 B	-0-	548	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759 N	3005	-0-	246 B	-3290	558	1	2447	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	3018	-0-	888 B	-2402	540	1	2478	2	N	-0-			-0-
12	3255 N	3088	-0-	-167 B	-2402	558	1	2530	2	N	-0-			-0-
01	3007 N	558	-0-	-2449 B	-2402	558	1			N	-0-			-0-
02	2828 N	2270	-0-	-558 B	-2402	504	1	1766	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2402														
03	3100 N	2831	-0-	-269 B	-0-	558	1	2273	2	N	-0-			-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1181	-0-	-183 B	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1204 N	984	-0-	-220 B	-0-	984	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994	2			N	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
02	952 N	866	-0-	-86 B	-0-	866	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1831	-0-	-60 B	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
11	1800 N	1767	-0-	-33 B	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
12	1829 N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1652 N	-0-	-0-	-1652 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1767 N	1761	-0-	-6 B	-0-	1761	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2290	-0-	-159 B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	N	1453	-0-	-647 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2029	-0-	-265 B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7862	N	7862	-0-	-0- B	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
11	4488	N	4488	-0-	-0- B	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	5227	N	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	7874	N	2934	-0-	-4940 B	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	4200	N	4042	-0-	-158 B	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	6126	N	6126	-0-	-0- B	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	234	-0-	-802 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2066	-0-	-42 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	295	1	2594	2	N	-0-			-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
01	2883 N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2184 N	1425	-0-	-759 B	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2542 N	1721	-0-	-821 B	-0-	1721	2			N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
12	868 N	766	-0-	-102 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720	2			N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
12	558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
02	392 N	367	-0-	-25 B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2635 N	2473	-0-	-162 B	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
11	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
12	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
01	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2728 N	2721	-0-	-7 B	-0-	2721	2			N	-0-			-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2139 N	2068	-0-	-71 B	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
11	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
12	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
01	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1932 N	1901	-0-	-31 B	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-			-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

10	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1008 N	941	-0-	-67 B	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116 N	1044	-0-	-72 B	-0-	1044	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2688 N	2468	-0-	-220 B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2976 N	2842	-0-	-134 B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	403	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	390	1	552	2	N	-0-					-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	288	1	718	2	N	-0-					-0-
01	3131 #	132	-0-	-2999 B	-2999	132	1			N	-0-					-0-
02	2828 #	-0-	-0-	-2828 B	-5827					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5827																
03	3131 #	620	-0-	-2511 B	-8338	620	2			N	-0-					-0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	616	-0-	-190 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	812 N	454	-0-	-358 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	930 N	17	-0-	-913 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	62	1	2651	2	N	-0-					-0-
11	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	60	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	3007 N	2639	-0-	-368 B	-0-	62	1	2577	2	N	-0-					-0-
01	2728 N	62	-0-	-2666 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	2604 N	2444	-0-	-160 B	-0-	56	1	2388	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2635 N	2609	-0-	-26 B	-0-	62	1	2547	2	N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	750 N	675	-0-	-75 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	868 N	663	-0-	-205 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	644 N	554	-0-	-90 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2268 N	2167	-0-	-101 B	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2542 N	2263	-0-	-279 B	-0-	2263	2		N	-0-			-0-

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
11	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1568 N	1476	-0-	-92 B	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593	2		N	-0-			-0-

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534 N	2908	-0-	-626 B	-116	2908	2		N	-0-			-0-
11	3496 N	3612	-0-	116 B	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
12	3618 N	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
01	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-				N	-0-			-0-
02	3360 N	2091	-0-	-1269 B	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3627 N	3411	-0-	-216 B	-0-	3411	2		N	-0-			-0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	683	-0-	-185 B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
02	952 N	507	-0-	-445 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	887	-0-	-136 B	-0-	887	2		N	-0-			-0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4102 N	4102	-0-	-0- B	-0-	4102	2		N	-0-			-0-
11	4907 N	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
12	5002 N	5002	-0-	-0- B	-0-	5002	2		N	-0-			-0-
01	4092 N	-0-	-0-	-4092 B	-0-				N	-0-			-0-
02	4592 N	4505	-0-	-87 B	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	5339 N	5339	-0-	-0- B	-0-	5339	2		N	-0-			-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
02	532 N	489	-0-	-43 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
11	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
12	837 N	760	-0-	-77 B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
02	672 N	481	-0-	-191 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	700	-0-	-75 B	-0-	700 2		N	-0-			-0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2542 N	2506	-0-	-36 B	-0-	2506 2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2227	-0-	-173 B	-0-	2227 2		N	-0-			-0-
12	2542 N	2528	-0-	-14 B	-0-	2528 2		N	-0-			-0-
01	2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	2472	-0-	-70 B	-0-	2472 2		N	-0-			-0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1147 N	902	-0-	-245 B	-0-	902 2		N	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1120 N	939	-0-	-181 B	-0-	939 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	986	-0-	-223 B	-0-	986 2		N	-0-			-0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
12	682 N	532	-0-	-150 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
02	532 N	384	-0-	-148 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644 2		N	-0-			-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486 2		N	-0-			-0-
12	2790 N	2223	-0-	-567 B	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
01	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2324 N	1345	-0-	-979 B	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2232 N	377	-0-	-1855 B	-0-	377 2		N	-0-			-0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
11	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
12	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02	532	N	470	-0-	-62 B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-			-0-

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	248	-0-	-62 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02	308	N	186	-0-	-122 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
11	990	N	868	-0-	-122 B	-0-	868	2			N	-0-			-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	983	2			N	-0-			-0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2324	N	2050	-0-	-274 B	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2449	N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	2			N	-0-			-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
11	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-			-0-
12	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	784	N	728	-0-	-56 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1499	-0-	-113 B	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	38	1	1624	2	N	-0-			-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	62	1	1613	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	62	-0-	-1426 B	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	1540	N	1520	-0-	-20 B	-0-	56	1	1464	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	62	1	1614	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 S	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
11	425 S	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
12	560 S	560	-0-	-0- B	-0-	124	1	436	2	N	-0-			-0-
01	434 S	124	-0-	-310 B	-0-	124	1			N	-0-			-0-
02	515 S	515	-0-	-0- B	-0-	112	1	403	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 S	555	-0-	-3 B	-0-	124	1	431	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1512 N	621	-0-	-891 B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1488 N	1353	-0-	-135 B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3596 #	3431	-0-	-165 B	-14928	403	1	3028	2	N	-0-			-0-
11	3480 #	4371	-0-	891 B	-14037	390	1	3981	2	N	-0-			-0-
12	403 N	2460	-0-	2057 B	-11980	263	1	2197	2	N	-0-			-0-
01	3441 N	140	-0-	-3301 B	-11980	140	1			N	-0-			-0-
02	4088 N	2023	-0-	-2065 B	-11980	364	1	1659	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2507 CANCELLED UNDERAGE -> -9473														
03	2449 N	3591	-0-	1142 B	-1365	364	1	3227	2	N	-0-			-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	868	1	1169	2	N	-0-			-0-
11	840 N	637	-0-	-203 B	-0-	280	1	357	2	N	-0-			-0-
12	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	420	1	1592	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	3089 N	3089	-0-	-0- B	-0-	532	1	2557	2	N	-0-			-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1083 S	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
11	1034 S	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
12	1178 S	920	-0-	-258 B	-0-	920	2			N	-0-			-0-
01	1085 S	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			-0-
02	952 S	140	-0-	-812 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930 S	294	-0-	-636 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	744 N	533	-0-	-211 B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
12	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-			-0-
12	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	865	2			N	-0-			-0-

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
11	1740	N	1729	-0-	-11 B	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
12	2170	N	2043	-0-	-127 B	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2046	N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896	2			N	-0-			-0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
11	540	N	392	-0-	-148 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
12	651	N	497	-0-	-154 B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	868	1	139	2	N	-0-			-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	840	1	176	2	N	-0-			-0-
12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	868	1	14	2	N	-0-			-0-
01	992	N	868	-0-	-124 B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
02	952	N	854	-0-	-98 B	-0-	784	1	70	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	868	1	48	2	N	-0-			-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	58	1	89	2	N	-0-			-0-
11	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	52	1	72	2	N	-0-			-0-
12	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	62	1	65	2	N	-0-			-0-
01	155	N	60	-0-	-95 B	-0-	60	1			N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	56	1	277	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	62	1	383	2	N	-0-			-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

10	3782	N	3447	-0-	-335 B	-850	3447	2			N	-0-			-0-
11	3450	N	3678	-0-	228 B	-622	3678	2			N	-0-			-0-
12	3751	N	3643	-0-	-108 B	-622	3643	2			N	-0-			-0-
01	3441	N	-0-	-0-	-3441 B	-622					N	-0-			-0-
02	3444	N	3299	-0-	-145 B	-622	3299	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -622															
03	3658	N	3534	-0-	-124 B	-0-	3534	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3980	N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
11	4730	N	4730	-0-	-0- B	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	4574	N	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	3968	N	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4424	N	3659	-0-	-765 B	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4588	N	4288	-0-	-300 B	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	N	841	-0-	-1483 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	1891	-0-	-713 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	1705	-0-	-87 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1911	-0-	-104 B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	275	-0-	-201 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	817	-0-	-485 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	1283	-0-	-89 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1431	-0-	-88 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	197	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	589	-0-	-615 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	783	-0-	-457 B	-0-	182	1	601	2	N	-0-					-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	600	N	500	-0-	-100 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2083	-0-	-605 B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
02	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-			-0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	714	-0-	-61 B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
11	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
12	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
02	728	N	678	-0-	-50 B	-0-	678	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	14	1	113	2	N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	N	3077	-0-	-302 B	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
11	3455	N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
12	3423	N	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
01	3069	N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-			-0-
02	3220	N	2069	-0-	-1151 B	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3410	N	3353	-0-	-57 B	-0-	3353	2			N	-0-			-0-

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2330	-0-	-181 B	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
12	2480	N	2317	-0-	-163 B	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
01	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2184	N	1782	-0-	-402 B	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2325	N	2214	-0-	-111 B	-0-	2214	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1487	-0-	-280 B	-7291	1487	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1392	-0-	72 B	-7219	1392	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1552	-0-	-122 B	-7219	1552	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-7219					N	-0-					-0-
02	1288 N	1341	-0-	53 B	-7166	1341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7166																
03	1550 N	1419	-0-	-131 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 N	1041	-0-	-163 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1395 N	1383	-0-	-12 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1138	-0-	-62 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1064 N	462	-0-	-602 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1400 N	1275	-0-	-125 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1036 N	829	-0-	-207 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1116 N	1022	-0-	-94 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	206	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1512 N	944	-0-	-568 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1860 N	949	-0-	-911 B	-0-	221	1	728	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1204 N	266	-0-	-938 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2		N	-0-			-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1204	-0-	-5 B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1400 N	1264	-0-	-136 B	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1612 N	1562	-0-	-50 B	-0-	1562	2		N	-0-			-0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	741	-0-	-902 B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
11	960 N	854	-0-	-106 B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	825	-0-	-601 B	-0-	825	2		N	-0-			-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	925	-0-	-191 B	-0-	925	2		N	-0-			-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	1145	-0-	-2 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	902	-0-	-152 B	-0-	902	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
11	4633 N	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	2		N	-0-			-0-
12	4812 N	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
01	3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-				N	-0-			-0-
02	4312 N	3900	-0-	-412 B	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4805 N	4588	-0-	-217 B	-0-	4588	2		N	-0-			-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

10	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2		N	-0-			-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-
02	644 N	601	-0-	-43 B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2		N	-0-			-0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
12	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
02	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
11	780 N	637	-0-	-143 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
12	775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
02	588 N	517	-0-	-71 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
02	364 N	204	-0-	-160 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
12	930 N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-
02	756 N	678	-0-	-78 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2		N	-0-			-0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-
02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	633	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1085 N	951	-0-	-134 B	-0-	951	2		N	-0-			-0-
11	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
02	924 N	846	-0-	-78 B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	1010	-0-	-13 B	-0-	1010	2		N	-0-			-0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2		N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
12	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-
02	756 N	580	-0-	-176 B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	824	-0-	-75 B	-0-	824	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
12	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2		N	-0-			-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	721	-0-	-116 B	-0-	721	2		N	-0-			-0-

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1504	-0-	-15 B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1372 N	1285	-0-	-87 B	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485	2		N	-0-			-0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
02	560 N	146	-0-	-414 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	404	-0-	-247 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1798 N	1663	-0-	-135 B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1330	-0-	-200 B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1420	-0-	-285 B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	1383	-0-	-43 B	-0-	1383	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2529	-0-	-13 B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	1484	-0-	-28 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1625	-0-	-18 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	800	-0-	-68 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2222	-0-	-103 B	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
12	2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2573 N	2525	-0-	-48 B	-0-	2525	2		N	-0-			-0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
02	448 N	390	-0-	-58 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1148 N	675	-0-	-473 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2		N	-0-			-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
02	532 N	504	-0-	-28 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2		N	-0-			-0-

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618	2		N	-0-			-0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
02	252 N	245	-0-	-7 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
11	990 N	274	-0-	-716 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	291	-0-	-887 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	994	-0-	-60 B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
11	810 N	762	-0-	-48 B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	866	-0-	-188 B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2		N	-0-			-0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
12	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
02	868 N	635	-0-	-233 B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2		N	-0-			-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
12	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

10	516 N	-0-	-0-	-516 B	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1519 N	1467	-0-	-52 B	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	357	-0-	-1023 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	363	-0-	-1156 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-
02	336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
12	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 N	3062	-0-	-255 B	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
11	2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
12	3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
01	3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3379 N	3340	-0-	-39 B	-0-	3340	2		N	-0-			-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
12	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
02	812 N	757	-0-	-55 B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2		N	-0-			-0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
12	837 N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-			-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2108 N	1877	-0-	-231 B	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2036	-0-	-103 B	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1820 N	1660	-0-	-160 B	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2046 N	1968	-0-	-78 B	-0-	1968	2		N	-0-			-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1625	-0-	-18 B	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1484 N	1305	-0-	-179 B	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1612 N	1603	-0-	-9 B	-0-	1603	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	N	2381	-0-	-27 B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2238	-0-	-397 B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	71	-0-	-265 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	152	-0-	-158 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	6819	N	6819	-0-	-0- B	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	8403	N	8403	-0-	-0- B	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
12	9025	N	9025	-0-	-0- B	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
01	6820	N	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7840	N	7032	-0-	-808 B	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9021	N	8244	-0-	-777 B	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3433 N	3433	-0-	-0- B	-0-	682	1	2751	2	N	-0-			-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	660	1	2061	2	N	-0-			-0-
12	3411 N	3411	-0-	-0- B	-0-	682	1	2729	2	N	-0-			-0-
01	3441 N	682	-0-	-2759 B	-0-	682	1			N	-0-			-0-
02	2548 N	2347	-0-	-201 B	-0-	616	1	1731	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	3721 N	3721	-0-	-0- B	-0-	682	1	3039	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

10	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
12	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1372 N	1127	-0-	-245 B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1922 N	1362	-0-	-560 B	-0-	1362	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3267 N	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
11	3207 N	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
12	3209 N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
01	3255 N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2996 N	2335	-0-	-661 B	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3224 N	2968	-0-	-256 B	-0-	2968	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
02	504 N	302	-0-	-202 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	425	-0-	-195 B	-0-	425	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	173	1	2032	2	N	-0-			-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
01	2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1596 N	990	-0-	-606 B	-0-	990	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2077 N	1581	-0-	-496 B	-0-	179	1	1402	2	N	-0-			-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
02	196 N	156	-0-	-40 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	56	-0-	-161 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914 N	2377	-0-	-537 B	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
11	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
12	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
01	3131 #	-0-	-0-	-3131 B	-3131				N	-0-			-0-
02	2352 N	1731	-0-	-621 B	-3131	1731	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3131													
03	2077 N	464	-0-	-1613 B	-3131	464	2		N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
02	2632 N	2083	-0-	-549 B	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2		N	-0-			-0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

10	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848	2		N	-0-			-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

10	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-
02	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	914	-0-	-47 B	-0-	914	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196 N	155	-0-	-41 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418 N	2023	-0-	-395 B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2296 N	1622	-0-	-674 B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123 N	3944	-0-	-179 B	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	3221 N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	3875 N	3837	-0-	-38 B	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	3937 N	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3257 N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3844 N	3606	-0-	-238 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317 N	3924	-0-	607 B	-1447	400	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	3199	-0-	1339 B	-108	3199	2			N	-0-					-0-
12	3317 N	3425	-0-	108 B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3937 N	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2996 N	2370	-0-	-626 B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3410 N	2706	-0-	-704 B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	160	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	B	72	72	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 72														
03	14B2 EXT	111	-0-	111	B	183	111	2		N	-0-			-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

10	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	B	-0-				N	-0-			-0-
02	1008 N	890	-0-	-118	B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1302 N	1204	-0-	-98	B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

10	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-				N	-0-			-0-
02	616 N	483	-0-	-133	B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2		N	-0-			-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

10	3038 N	2899	-0-	-139	B	-1907	2899	2		N	-0-			-0-
11	2610 N	2858	-0-	248	B	-1659	2858	2		N	-0-			-0-
12	2914 N	2791	-0-	-123	B	-1659	2791	2		N	-0-			-0-
01	2914 N	-0-	-0-	-2914	B	-1659				N	-0-			-0-
02	2660 N	2439	-0-	-221	B	-1659	2439	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1659														
*03	2937 N	2937	-0-	-0-	B	-0-	2937	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	321	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	325	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	3131	#	-0-	-0-	-3131 B	-3131					N	-0-					-0-
02	2828	#	1469	-0-	-1359 B	-4490	1469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4490																	
03	3131	#	2112	-0-	-1019 B	-5509	309	1	1803	2	N	-0-					-0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

10	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

10	961	N	698	-0-	-263 B	-0-	694	2	4	9	N	4	3	1			2
11	780	N	621	-0-	-159 B	-0-	617	2	4	9	N	4	3	1			3
12	713	N	576	-0-	-137 B	-0-	569	2	7	9	N	6	7	1			2
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	4	6	1			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	318	-0-	-271 B	-0-	315	2	3	9	N	3	2	1			2

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

10	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1547	-0-	-43 B	-0-	56	1	1491	2	N	-0-					-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	62	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	62	-0-	-1054 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	1456 N	735	-0-	-721 B	-0-	56	1	679	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	62	1	1581	2	N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	359	2	1	9	N	1	1	1			1
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	326	2	3	9	N	3	2	1			2
12	403 N	257	-0-	-146 B	-0-	255	2	2	9	N	2	3	1			1
01	372 N	59	-0-	-313 B	-0-	50	1	9	9	N	8	6	1			3
02	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	20	1	943	2	N	12	7	1			8
						13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	41	1	1205	2	N	10	11	1			7
						11	9									

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

10	713 N	677	-0-	-36 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

10	1829 N	1356	-0-	-473 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1176 N	1129	-0-	-47 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	62	1	1454	2	N	-0-			-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	60	1	1395	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	62	1	1432	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	62	-0-	-1457 B	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	1372 N	1362	-0-	-10 B	-0-	56	1	1306	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	62	1	1432	2	N	-0-			-0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

10	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
02	728 N	547	-0-	-181 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	649	-0-	-188 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

10	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
11	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-			-0-
12	2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

10	6131 N	6131	-0-	-0- B	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
11	7890 N	5919	-0-	-1971 B	-0-	5919	2			N	-0-			-0-
12	6884 N	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
01	6138 N	5400	-0-	-738 B	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
02	5516 N	5172	-0-	-344 B	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6882 N	5852	-0-	-1030 B	-0-	5852	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	392 N	93	-0-	-299 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	147	-0-	-225 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
12	713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	616 N	490	-0-	-126 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	597	-0-	-85 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	151	-0-	-73 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2		N	-0-			-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1770 N	434	-0-	-1336 B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12	992 N	21	-0-	-971 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2		N	-0-			-0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1624 N	1447	-0-	-177 B	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1756	-0-	-11 B	-0-	1756	2		N	-0-			-0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
02	392 N	334	-0-	-58 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
11	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
12	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2156 N	1803	-0-	-353 B	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1561	-0-	-268 B	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1484 N	1166	-0-	-318 B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544 2		N	-0-			-0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

10	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1476	-0-	-74 B	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1344 N	1228	-0-	-116 B	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420 2		N	-0-			-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

10	3658 N	3476	-0-	-182 B	-0-	3476 2		N	-0-			-0-
11	3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
12	3782 N	3772	-0-	-10 B	-0-	3772 2		N	-0-			-0-
01	3472 N	-0-	-0-	-3472 B	-0-			N	-0-			-0-
02	3276 N	3220	-0-	-56 B	-0-	3220 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3782 N	3685	-0-	-97 B	-0-	3685 2		N	-0-			-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

10	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429 2		N	-0-			-0-
11	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
12	2449 N	2372	-0-	-77 B	-0-	2372 2		N	-0-			-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2184 N	1996	-0-	-188 B	-0-	1996 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2387 N	2291	-0-	-96 B	-0-	2291 2		N	-0-			-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

10	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
02	392 N	333	-0-	-59 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658 #	3437	-0-	-221 B	-1171	3417	2	20	9	N	18	13	1			9
11	3540 #	2956	-0-	-584 B	-1755	2931	2	25	9	N	23	17	1			15
12	3658 #	3283	-0-	-375 B	-2130	3246	2	37	9	N	34	37	1			12
01	3627 #	-0-	-0-	-3627 B	-5757					N	28	31	1			9
02	2772 N	3179	-0-	407 B	-5350	3148	2	31	9	N	28	17	1			20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5112	CANCELLED UNDERAGE ->		-238									
03	3286 N	3238	-0-	-48 B	-5112	3210	2	28	9	N	25	27	1			18

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

10	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	58	1	465	2	N	-0-					-0-
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	50	1	386	2	N	-0-					-0-
12	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	62	1	490	2	N	-0-					-0-
01	527 N	62	-0-	-465 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	56	1	461	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	62	1	476	2	N	-0-					-0-

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

10	1178 N	1020	-0-	-158 B	-0-	62	1	958	2	N	-0-					-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	60	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	62	1	1103	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	62	-0-	-961 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	1064 N	814	-0-	-250 B	-0-	56	1	758	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1178 N	875	-0-	-303 B	-0-	62	1	813	2	N	-0-					-0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

10	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	870 N	405	-0-	-465 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	527 N	387	-0-	-140 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	868 N	459	-0-	-409 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	392 N	304	-0-	-88 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

10	1240 N	1227	-0-	-13 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1148 N	863	-0-	-285 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

10	1426 N	243	-0-	-1183 B	-0-	143	1	100	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	338	1	468	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	403	1	768	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

10	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	271	1	871	2	N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	83	1	390	2	N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	70	1	309	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			-0-
02	448 N	164	-0-	-284 B	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	151	1	280	2	N	-0-			-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

10	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	309	1	535	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	930	-0-	-300 B	-0-	380	1	550	2	N	-0-			-0-
12	992 N	301	-0-	-691 B	-0-	111	1	190	2	N	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	195	1	659	2	N	-0-			-0-
02	868 N	325	-0-	-543 B	-0-	126	1	199	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	372	1	543	2	N	-0-			-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
02	364 N	341	-0-	-23 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	548	-0-	-258 B	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
01	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
02	504	N	406	-0-	-98 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-			-0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

10	3472	#	-0-	-0-	-3472 B	-3654					N	-0-			-0-
11	3360	#	2478	-0-	-882 B	-4536	2478	2			N	-0-			-0-
12	3472	#	2455	-0-	-1017 B	-5553	2455	2			N	-0-			-0-
01	3472	#	-0-	-0-	-3472 B	-9025					N	-0-			-0-
02	3136	#	1506	-0-	-1630 B	-10655	1506	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10604 CANCELLED UNDERAGE -> -51															
03	2449	N	1631	-0-	-818 B	-10604	1631	2			N	-0-			-0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

10	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	403	1	1222	2	N	-0-			-0-
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	390	1	499	2	N	-0-			-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	403	1	603	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	403	-0-	-1209 B	-0-	403	1			N	-0-			-0-
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	364	1	554	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	403	1	1034	2	N	-0-			-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	1904	N	1408	-0-	-496 B	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			N	-0-			-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

10	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	122	1	1072	2	N	-0-			-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			-0-
02	980	N	692	-0-	-288 B	-0-	692	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	646	-0-	-191 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193 #	403	-0-	-2790 B	-7121	403	1			N	-0-			-0-
11	3090 #	1118	-0-	-1972 B	-9093	390	1	728	2	N	-0-			-0-
12	3193 #	811	-0-	-2382 B	-11475	403	1	408	2	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-11475	403	1			N	-0-			-0-
02	1036 N	784	-0-	-252 B	-11475	364	1	420	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9127 CANCELLED UNDERAGE -> -2348														
03	806 N	1018	-0-	212 B	-8915	403	1	615	2	N	-0-			-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

10	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
12	1643 N	1624	-0-	-19 B	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1540 N	1337	-0-	-203 B	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	2			N	-0-			-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

10	1488 N	1320	-0-	-168 B	-0-	2	1	1318	2	N	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	55	1	1290	2	N	-0-			-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	62	1	1379	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	62	-0-	-1271 B	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	1260 N	1104	-0-	-156 B	-0-	46	1	1058	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	62	1	1409	2	N	-0-			-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

10	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-			-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
02	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

10	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	540	1	1042	2	N	-0-			-0-
11	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	468	1	1024	2	N	-0-			-0-
12	527 N	471	-0-	-56 B	-0-	162	1	309	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	36	-0-	-1545 B	-0-	36	1			N	-0-			-0-
02	1400 N	677	-0-	-723 B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	349	-0-	-127 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1358	-0-	-6 B	-0-	1351	2	7	9	N	6	5	1			3
11	1290	N	1274	-0-	-16 B	-0-	1262	2	12	9	N	11	8	1			6
12	1364	N	1336	-0-	-28 B	-0-	1321	2	15	9	N	14	15	1			5
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	14	15	1			4
02	1176	N	1170	-0-	-6 B	-0-	1157	2	13	9	N	12	8	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1342	2	12	9	N	11	11	1			8

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1870	-0-	-114 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1484	-0-	-84 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1896	-0-	-57 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	638	-0-	-146 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	651	-0-	-310 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	273	1	888	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1314	-0-	-96 B	-0-	266	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	572	-0-	-885 B	-0-	103	1	469	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232 N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1541	-0-	-40 B	-0-	1532	2	9	9	N	8	6	1			4
11	1500 N	1440	-0-	-60 B	-0-	1428	2	12	9	N	11	8	1			7
12	1550 N	1539	-0-	-11 B	-0-	1521	2	18	9	N	16	17	1			6
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	16	17	1			5
02	1344 N	1327	-0-	-17 B	-0-	1313	2	14	9	N	13	9	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1550 N	1502	-0-	-48 B	-0-	1490	2	12	9	N	11	12	1			8

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	1917	-0-	-191 B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1999	-0-	-140 B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1764 N	1686	-0-	-78 B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1984 N	1972	-0-	-12 B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1164	-0-	-169 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1316 N	1089	-0-	-227 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

10	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	464	1	1317	2	N	-0-		-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	514	1	1306	2	N	-0-		-0-
12	2356	N	1861	-0-	-495	B	-0-	558	1	1303	2	N	-0-		-0-
01	1767	N	1718	-0-	-49	B	-0-	450	1	1268	2	N	-0-		-0-
02	1708	N	449	-0-	-1259	B	-0-	93	1	356	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1860	N	1390	-0-	-470	B	-0-	226	1	1164	2	N	-0-		-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

10	1364	N	1342	-0-	-22	B	-0-	1342	2			N	-0-		-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	2			N	-0-		-0-
12	1488	N	1429	-0-	-59	B	-0-	1429	2			N	-0-		-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-		-0-
02	1288	N	1129	-0-	-159	B	-0-	1129	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	2			N	-0-		-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

10	1457	N	1364	-0-	-93	B	-0-	1364	2			N	-0-		-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	2			N	-0-		-0-
12	1426	N	1334	-0-	-92	B	-0-	1334	2			N	-0-		-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-		-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	2			N	-0-		-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

10	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	2			N	-0-		-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	2			N	-0-		-0-
12	1829	N	1805	-0-	-24	B	-0-	1805	2			N	-0-		-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	B	-0-					N	-0-		-0-
02	1624	N	1435	-0-	-189	B	-0-	1435	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	1863	2			N	-0-		-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

10	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2			N	-0-		-0-
11	1560	N	1015	-0-	-545	B	-0-	1015	2			N	-0-		-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	2			N	-0-		-0-
01	1333	N	1094	-0-	-239	B	-0-	1094	2			N	-0-		-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3248 N	3248	-0-	-0- B	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
11	3570 N	2864	-0-	-706 B	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
12	3813 N	2804	-0-	-1009 B	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
01	3255 N	3203	-0-	-52 B	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
02	2660 N	1880	-0-	-780 B	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	3436 N	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208 N	5208	-0-	-0- B	-0-	756	1	4452	2	N	-0-			-0-
11	5310 N	2988	-0-	-2322 B	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
12	3348 N	2981	-0-	-367 B	-0-	453	1	2528	2	N	-0-			-0-
01	5208 N	3552	-0-	-1656 B	-0-	385	1	3167	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1479	-0-	-1321 B	-0-	176	1	1303	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	5185 N	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2930	-0-	-170 B	49	230	1	2700	2	N	-0-			-0-
11	2757 N	2708	-0-	-49 B	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
12	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
01	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-3317					N	-0-			-0-
02	2996 #	1468	-0-	-1528 B	-4845	1468	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4845														
03	3317 #	1981	-0-	-1336 B	-6181	224	1	1757	2	N	-0-			-0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565 #	2905	-0-	-660 B	-1765	2905	2			N	-0-			-0-
11	821 N	2586	-0-	1765 B	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
12	2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
01	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2408 N	2259	-0-	-149 B	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2852 N	2536	-0-	-316 B	-0-	2536	2			N	-0-			-0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02	532 N	508	-0-	-24 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
02	644 N	605	-0-	-39 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1337	-0-	-89 B	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
12	1488 N	1406	-0-	-82 B	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1316 N	1140	-0-	-176 B	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-			-0-

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

10	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
12	2759 N	2422	-0-	-337 B	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
01	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1848 N	591	-0-	-1257 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	3100 N	4213	-0-	1113 B	1113	4213	2			N	-0-			-0-

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

10	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	196	-0-	-858 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

10	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	521	1	1096	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1563	-0-	-117 B	-0-	391	1	1172	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1972	-0-	-43 B	-0-	612	1	1360	2	N	-0-			-0-
01	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	682	1	1398	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	901	-0-	-555 B	-0-	272	1	629	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	682	1	1528	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	78	1	368	2	N	-0-			-0-
11	780 N	357	-0-	-423 B	-0-	56	1	301	2	N	-0-			-0-
12	527 N	332	-0-	-195 B	-0-	39	1	293	2	N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	143	1	305	2	N	-0-			-0-
02	336 N	188	-0-	-148 B	-0-	67	1	121	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	142	1	444	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1228	-0-	-167 B	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1344 N	876	-0-	-468 B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1364 N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	2			N	-0-			-0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

10	5265 N	5265	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4118	2	N	-0-			-0-
11	4702 N	4702	-0-	-0- B	-0-	1110	1	3592	2	N	-0-			-0-
12	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	1147	1	1945	2	N	-0-			-0-
01	5270 N	1147	-0-	-4123 B	-0-	1147	1			N	-0-			-0-
02	4396 N	2367	-0-	-2029 B	-0-	1036	1	1331	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-	1147	1	2391	2	N	-0-			-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

10	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02	196 N	166	-0-	-30 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

10	1984 N	1768	-0-	-216 B	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
11	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1904 N	1500	-0-	-404 B	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2015 N	2003	-0-	-12 B	-0-	2003	2			N	-0-			-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	336 N	320	-0-	-16 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2	N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
02	336 N	297	-0-	-39 B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
12	837 N	714	-0-	-123 B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			-0-
02	672 N	431	-0-	-241 B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655	2	N	-0-			-0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-			-0-
12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2	N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			-0-
02	616 N	605	-0-	-11 B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2	N	-0-			-0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
02	476 N	342	-0-	-134 B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

10	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1363	-0-	-107 B	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1260 N	1237	-0-	-23 B	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
11	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
12	3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
01	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2632 N	1312	-0-	-1320 B	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3007 N	1816	-0-	-1191 B	-0-	1816	2		N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

10	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	818	-0-	-608 B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2		N	-0-			-0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

10	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
11	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
12	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2325 N	2242	-0-	-83 B	-0-	2242	2		N	-0-			-0-

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1316 N	1214	-0-	-102 B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1257	-0-	-262 B	-0-	1257	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

10	2635 N	2342	-0-	-293 B	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2128 N	2127	-0-	-1 B	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2542 N	2526	-0-	-16 B	-0-	2526	2		N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

10	2697 N	2551	-0-	-146 B	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
12	2914 N	2469	-0-	-445 B	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
01	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1764	N	1239	-0-	-525 B	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-			-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5921	N	4965	-0-	-956 B	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
11	5730	N	5251	-0-	-479 B	-0-	5251	2			N	-0-			-0-
12	6048	N	6048	-0-	-0- B	-0-	6048	2			N	-0-			-0-
01	5766	N	5766	-0-	-0- B	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
02	4900	N	4187	-0-	-713 B	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6045	N	5573	-0-	-472 B	-0-	5573	2			N	-0-			-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9302	N	9302	-0-	-0- B	-0-	764	1	8538	2	N	-0-			-0-
11	8670	N	7896	-0-	-774 B	-0-	658	1	7238	2	N	-0-			-0-
12	10803	N	10803	-0-	-0- B	-0-	863	1	9940	2	N	-0-			-0-
01	9300	N	7161	-0-	-2139 B	-0-	587	1	6574	2	N	-0-			-0-
02	7364	N	4459	-0-	-2905 B	-0-	420	1	4039	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	10788	N	7314	-0-	-3474 B	-0-	751	1	6563	2	N	-0-			-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1548	-0-	-436 B	-0-	530	1	1018	2	N	-0-			-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	616	1	1466	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	888	-0-	-786 B	-0-	268	1	620	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	313	-0-	-1237 B	-0-	109	1	204	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	154	1	671	2	N	-0-			-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2185	-0-	-729 B	-0-	513	1	1672	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2855	-0-	-145 B	-0-	638	1	2217	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1740	-0-	-585 B	-0-	369	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2660	N	766	-0-	-1894 B	-0-	164	1	602	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	682	1	2401	2	N	-0-			-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	794	1	1478	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	1562	-0-	-1138 B	-0-	603	1	959	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3157	-0-	57 B	57	1025	1	2132	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2055	-0-	-208 B	-0-	777	1	1278	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	868	-0-	-588 B	-0-	248	1	620	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3162	#	2705	-0-	-457 B	-457	893	1	1812	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	558 N	414	-0-	-144 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	442	1	1122	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	261	-0-	-1539 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	39	-0-	-1697 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	700 N	652	-0-	-48 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852 N	2767	-0-	-85 B	-12594	558	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	3060 N	2338	-0-	-722 B	-12594	540	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	3069 N	2451	-0-	-618 B	-12594	558	1	1893	2	N	-0-					-0-
01	2759 N	3036	-0-	277 B	-12317	558	1	2478	2	N	-0-					-0-
02	2184 N	1128	-0-	-1056 B	-12317	504	1	624	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142 CANCELLED UNDERAGE -> -12175																
*03	2650 N	2792	-0-	142 B	-0-	558	1	2234	2	N	-0-					-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	496	1	1940	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	2421	-0-	-9 B	-0-	540	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	2666 N	1888	-0-	-778 B	-0-	368	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	2449 N	2094	-0-	-355 B	-0-	384	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	2268 N	1274	-0-	-994 B	-0-	229	1	1045	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	558	1	2106	2	N	-0-					-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270 N	4342	-0-	-928 B	-0-	927	1	3415	2	N	-0-					-0-
11	5070 N	4565	-0-	-505 B	-0-	1056	1	3509	2	N	-0-					-0-
12	5177 N	3631	-0-	-1546 B	-0-	1018	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	4340 N	3897	-0-	-443 B	-0-	1096	1	2801	2	N	-0-					-0-
02	4256 N	2689	-0-	-1567 B	-0-	1036	1	1653	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	5418 N	5418	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4271	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3532	-0-	432 B	432	672	1	2860	2	N	-0-			-0-
11	2029 N	1597	-0-	-432 B	-0-	476	1	1121	2	N	-0-			-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	280	1	1619	2	N	-0-			-0-
01	3534 #	1928	-0-	-1606 B	-1606	868	1	1060	2	N	-0-			-0-
02	3192 #	1029	-0-	-2163 B	-3769	364	1	665	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3769														
03	3534 #	1983	-0-	-1551 B	-5320	868	1	1115	2	N	-0-			-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

10	1364 N	917	-0-	-447 B	-0-	176	1	741	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	822	-0-	-858 B	-0-	158	1	664	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	792	-0-	-758 B	-0-	104	1	688	2	N	-0-			-0-
01	930 N	528	-0-	-402 B	-0-	92	1	436	2	N	-0-			-0-
02	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	343	1	443	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	321	1	1144	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	5721 N	5721	-0-	-0- B	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
12	8395 N	8395	-0-	-0- B	-0-	8395	2			N	-0-			-0-
01	8048 N	8048	-0-	-0- B	-0-	8048	2			N	-0-			-0-
02	5348 N	3254	-0-	-2094 B	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	8401 N	7134	-0-	-1267 B	-0-	7134	2			N	-0-			-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

10	128 N	2196	-0-	2068 B	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-			-0-
02	2184 N	653	-0-	-1531 B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1581 N	1134	-0-	-447 B	-0-	1134	2			N	-0-			-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

10	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	403	1	2051	2	N	-0-			-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	390	1	999	2	N	-0-			-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	403	1	1234	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	1146	-0-	-1303 B	-0-	403	1	743	2	N	-0-			-0-
02	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	364	1	1255	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	403	1	1587	2	N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	2220 N	1892	-0-	-328 B	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	1577	-0-	-187 B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	2791	-0-	2791 B	-79	314	1	2477	2	N	-0-			-0-
11	3590 N	3669	-0-	79 B	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
12	3672 N	3672	-0-	-0- B	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
01	2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-			-0-
02	3416 N	1678	-0-	-1738 B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3658 N	2322	-0-	-1336 B	-0-	266	1	2056	2	N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

10	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1030	-0-	-427 B	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1041	-0-	-850 B	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	544	-0-	-968 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2			N	-0-			-0-

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

10	4355 N	4355	-0-	-0- B	-0-	4355	3			N	-0-			-0-
11	4980 N	4733	-0-	-247 B	-0-	4733	3			N	-0-			-0-
12	4866 N	4866	-0-	-0- B	-0-	4866	3			N	-0-			-0-
01	4746 N	4746	-0-	-0- B	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
02	4245 N	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	4699 N	4699	-0-	-0- B	-0-	4699	2			N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

10	3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
11	2880 N	2451	-0-	-429 B	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
12	3255 N	2556	-0-	-699 B	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
01	3286 N	2822	-0-	-464 B	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
02	2296 N	1929	-0-	-367 B	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	3789 N	3789	-0-	-0- B	-0-	3789	2			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

10	2697 N	1927	-0-	-770 B	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
11	2760 N	2087	-0-	-673 B	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
12	2449 N	1642	-0-	-807 B	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
01	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	174	1	515	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	408	1	2266	2	N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

10	3441 N	2610	-0-	-831 B	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2454	-0-	-546 B	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
12	2945 N	2719	-0-	-226 B	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
01	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
02	2296 N	1907	-0-	-389 B	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2728 N	2686	-0-	-42 B	-0-	2686	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2540	-0-	-219 B	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2853	N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1814	-0-	-728 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2321	-0-	-339 B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3086	N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

10	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	65	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	958	-0-	-122 B	-0-	65	1	893	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	427	-0-	-720 B	-0-	59	1	368	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1003	-0-	-20 B	-0-	65	1	938	2	N	-0-					-0-
02	896	N	584	-0-	-312 B	-0-	65	1	519	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	65	1	868	2	N	-0-					-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
01	310 N	245	-0-	-65	B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
02	280 N	187	-0-	-93	B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	215	-0-	-126	B	-0-	215	3	N	-0-			-0-

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
02	252 N	143	-0-	-109	B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3	N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	B	-0-	322	3	N	-0-			-0-
02	308 N	214	-0-	-94	B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	291	-0-	-50	B	-0-	291	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

10	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
02	364	N	283	-0-	-81	B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	3	N	-0-			-0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3	N	-0-			-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	907	3	N	-0-			-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

10	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1363	-0-	-1	B	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1328	-0-	-67	B	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	448	N	276	-0-	-172 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

10	2728	N	2356	-0-	-372 B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2590	-0-	-107 B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
01	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1197	-0-	-1127 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2453	-0-	-151 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

10	2263	N	1923	-0-	-340 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1846	-0-	-76 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1697	-0-	-319 B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2230	-0-	-33 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

10	992	N	755	-0-	-237 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	522	-0-	-470 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1493	-0-	-26 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1194	-0-	-178 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1545	-0-	-67 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-			-0-
12	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
02	448 N	367	-0-	-81 B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	260	-0-	-143 B	-0-	260	3	N	-0-			-0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

10	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	948	-0-	-172 B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1251	-0-	-51 B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

10	1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1153	-0-	-25 B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	812	-0-	-280 B	-0-	812	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1090	-0-	-88 B	-0-	1090	3	N	-0-			-0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

10	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
11	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3	N	-0-			-0-
01	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
02	2380 N	1833	-0-	-547 B	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3	N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

10	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

10	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1152	-0-	-108 B	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
02	560 N	421	-0-	-139 B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

10	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1011	-0-	-193 B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335	3		N	-0-			-0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

10	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

10	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
12	992 N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
01	961 N	906	-0-	-55 B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
02	868 N	826	-0-	-42 B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939	3		N	-0-			-0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

10	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
02	728 N	689	-0-	-39 B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
12	930 N	633	-0-	-297	B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3		N	-0-			-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

10	124 N	8	-0-	-116	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	4126	-0-	1026	B	1026	4126	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	4436	-0-	1336	B	2362	4436	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2876	-0-	76	B	2438	2876	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2438														
*03	6696 R	4258	-0-	-2438	B	-0-	4258	3		N	-0-			-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

10	1457 N	1419	-0-	-38	B	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	928	-0-	-808	B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
01	1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1190	-0-	-238	B	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2380 N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3		N	-0-			-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

10	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1163	-0-	-15	B	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	950	-0-	-58	B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1178 N	1134	-0-	-44	B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

10	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
01	372 N	348	-0-	-24	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
02	308 N	281	-0-	-27	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	334	-0-	-38	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3652 N	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	3	N	-0-			-0-
11	4217 N	4217	-0-	-0- B	-0-	4217	3	N	-0-			-0-
12	3503 N	3330	-0-	-173 B	-0-	3330	3	N	-0-			-0-
01	3658 N	3350	-0-	-308 B	-0-	3350	3	N	-0-			-0-
02	3948 N	2031	-0-	-1917 B	-0-	2031	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3317 N	3183	-0-	-134 B	-0-	3183	3	N	-0-			-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

10	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1486	-0-	-33 B	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1465	-0-	-85 B	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1127	-0-	-77 B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1412	-0-	-76 B	-0-	1412	3	N	-0-			-0-

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

10	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3	N	-0-			-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3	N	-0-			-0-
12	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
01	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
02	1876 N	1761	-0-	-115 B	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2077 N	2030	-0-	-47 B	-0-	2030	3	N	-0-			-0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
01	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
02	504 N	309	-0-	-195 B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3	N	-0-			-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

10	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3	N	-0-			-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1769	-0-	-60 B	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
01	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1763	-0-	-4 B	-0-	1763	3	N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

10	3113 N	3113	-0-	-0- B	-0-	3113	3	N	-0-			-0-
11	3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
12	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3	N	-0-			-0-
01	3153 N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	3	N	-0-			-0-
02	2828 N	2355	-0-	-473 B	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3162 N	3127	-0-	-35 B	-0-	3127	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3	N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
12	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
02	616 N	603	-0-	-13 B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3	N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

10	1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
11	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
12	992 N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
02	840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3	N	-0-			-0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

10	868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3	N	-0-			-0-
12	868 N	863	-0-	-5 B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
01	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	3	N	-0-			-0-
02	784 N	774	-0-	-10 B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	772	-0-	-458 B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
01	992 N	753	-0-	-239 B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
02	728 N	371	-0-	-357 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	361	-0-	-786 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	224 N	93	-0-	-131 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	214	-0-	-158 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

10	2480 N	2414	-0-	-66 B	-0-	2414	2		Y	-0-			-0-
11	2490 N	2370	-0-	-120 B	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
12	2511 N	2418	-0-	-93 B	-0-	2418	2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	2132	-0-	-286 B	-0-	2132	2		Y	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
01	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1396	-0-	-247 B	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1501	-0-	-11 B	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	1649	-0-	-25 B	-0-	1649	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-			-0-
11	840	N	801	-0-	-39 B	-0-	801	2			N	-0-			-0-
12	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-			-0-
01	806	N	634	-0-	-172 B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
02	756	N	701	-0-	-55 B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	818	2			N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	2093	3			N	-0-			32
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	45	1	2175	3	N	-0-			32
12	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	44	1	2233	3	N	-0-			32
01	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	47	1	1943	3	N	-0-			32
02	2072	N	1298	-0-	-774	-0-	29	1	1269	3	N	-0-			32
*03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-			32

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-			-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-			-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-			-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-			-0-
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	560	3			N	-0-			-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					440
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	340	7			100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

10	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2713	2			N	-0-					449
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3083	2	6	9	N	5	252	7			202
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3090	2	3	9	N	3					205
01	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3062	2	3	9	N	3	180	1			28
02	2772	X	1654	-0-	-1118	-0-	1654	2			N	-0-					28
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					28

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

10	155 N	126	-0-	-29	-0-	50	1	76	2	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	60	1	82	2	N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	62	1	89	2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	62	1	93	2	N	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	46	1	65	2	N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

10	279 N	271	-0-	-8	-0-	62	1	209	2	N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	62	1	194	2	N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	62	1	193	2	N	-0-			-0-
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	56	1	161	2	N	-0-			-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	2	N	-0-			-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-			-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	62	1	519	2	N	-0-			-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	2	N	-0-			-0-
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	62	1	513	2	N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-					15
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	2	N	-0-					15
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	62	1	764	2	N	-0-					15
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	62	1	688	2	N	-0-					15
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	56	1	670	2	N	-0-					15
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-					15

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	62	1	79	2	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	60	1	81	2	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	62	1	80	2	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	62	1	81	2	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	56	1	60	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	62	1	72	2	N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	66					294
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	338	3	35	9	N	32	183	1			143
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1501	3	47	9	N	43					186
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1167	3	37	9	N	34					220
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1022	3	48	9	N	44					264
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1813	3	53	9	N	48	184	1			128

REMNANT ENERGY, INC. 701555
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	539	-0-	-453	-0-	539	2			N	-0-					5
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					5
12	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					5
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					5
02	812	N	613	-0-	-199	-0-	613	2			N	-0-					5
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					73
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					73
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

10	0 W	17017	-0-	17017	450781	17009	2	8 9	N	7			399
11	0 W	-0-	-0-	-0-	450781				N	2			401
12	0 W	12152	-0-	12152	462933	12150	2	2 9	N	2			403
01	0 W	13324	-0-	13324	476257	13316	2	8 9	N	7			410
*02	451087	8401	-0-	-442686	33571	8397	2	4 9	N	4			414
*03	46254 R	12683	-0-	-33571	-0-	12683	2		N	-0-			414

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	358	1	4115	3	N	-0-			120
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	314	1	3605	3	N	-0-			120
12	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	284	1	3270	3	N	-0-			120
01	3906 X	3829	-0-	-77	-0-	306	1	3523	3	N	-0-			120
02	3528 X	2322	-0-	-1206	-0-	186	1	2136	3	N	-0-			120
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	617	-0-	-747	-0-	617	1			N	-0-			85
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	1			N	-0-			85
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	1			N	-0-			85
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	1			N	-0-			85
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			N	-0-			85
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-			70
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-			70
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-			70
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-			70
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	26	1	120	2	N	-0-			70
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	N	-0-			70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	303	1	3192	2	N	18					145
							20	9									
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	283	1	2868	2	N	7					152
							8	9									
12	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	298	1	2894	2	N	5					157
							6	9									
01	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	287	1	2713	2	N	6					163
							7	9									
02	3136	X	2252	-0-	-884	-0-	207	1	2024	2	N	19					182
							21	9									
03	3472	X	2726	-0-	-746	-0-	276	1	2428	2	N	20					202
							22	9									

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

10	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			N	-0-					86
11	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	2545	2			N	-0-	1	7			85
12	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2630	2			N	-0-					85
01	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			N	-0-					85
02	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	1841	2			N	-0-					85
03	2883	X	2446	-0-	-437	-0-	2444	2	2	9	N	2					87

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					165
11	1140	N	891	-0-	-249	-0-	891	2			N	-0-	138	7			27
12	1178	N	521	-0-	-657	-0-	521	2			N	-0-					27
01	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-					27
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					27
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					27

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

10	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2			N	-0-					112
11	2580	X	2279	-0-	-301	-0-	2279	2			N	-0-	72	7			40
12	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					40
01	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-					40
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					40
*03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2616	2	36	9	N	33					73

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					466
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-	311	7			155
12	1240	N	558	-0-	-682	-0-	558	2			N	-0-					155
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					159
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					159
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					162

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

10	1395	X	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-	189	1			561
11	1380	X	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-	442	7			119
12	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	1127	2	6	9	N	5					124
01	1426	X	1201	-0-	-225	-0-	1178	2	23	9	N	21					145
02	1148	X	811	-0-	-337	-0-	801	2	10	9	N	9					154
*03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1288	2	56	9	N	51					205

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

10	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3		N	-0-					17
11	660	N	634	-0-	-26	B	-0-	634	3		N	-0-					17
12	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3		N	-0-					17
01	651	N	600	-0-	-51	B	-0-	600	3		N	-0-					17
02	588	N	377	-0-	-211	B	-0-	377	3		N	-0-					17
*03	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3		N	-0-					17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1844	2	83	9	N	75					282
11	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					282
12	1984	N	1802	-0-	-182 B	-0-	1802	2			N	-0-	192	1			90
01	1922	N	1766	-0-	-156 B	-0-	1760	2	6	9	N	5					95
02	1484	N	1332	-0-	-152 B	-0-	1322	2	10	9	N	9					104
*03	1798	N	1181	-0-	-617 B	-0-	1181	2			N	-0-					104

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

10	13795	#	13442	-0-	-353	-0-	13422	3	20	9	N	18					206
11	13290	#	12832	-0-	-458	-0-	12809	3	23	9	N	21					227
12	13640	#	13231	-0-	-409	-0-	13201	3	30	9	N	27					254
01	13578	#	13317	-0-	-261	-0-	13285	3	32	9	N	29	161	1			122
02	12152	#	10164	-0-	-1988	-0-	10146	3	18	9	N	16					138
*03	13481	R	13481	-0-	-0-	-0-	13457	3	24	9	N	22					160

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

10	0	N	733	-0-	733 B	-3453	733	2			N	-0-					94
11	0	N	733	-0-	733 B	-2720	733	3			N	-0-					94
12	0	N	987	-0-	987 B	-1733	951	3	36	9	N	33					127
*01	0	N	1346	-0-	1346 B	-387	1331	3	15	9	N	14					141
*02	671	N	1058	-0-	387 B	-0-	1058	3			N	-0-					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					141

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	3162	-0-	279 B	-39053	3162	2		N	-0-			122
11	2790	2962	-0-	172 B	-38881	2962	2		N	-0-			122
12	2883	2656	-0-	-227 B	-39108	2656	2		N	-0-			122
01	2883	2038	-0-	-845 B	-39953	2038	2		N	-0-			122
02	2604	2199	-0-	-405 B	-40358	2199	2		N	-0-			122
03	2883	2923	-0-	40 B	-40318	2923	2		N	-0-			122

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			137
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			137
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			137
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			137
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

10	1984 N	1702	-0-	-282	-0-	1702	2		N	-0-			18
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			18
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			18
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			18
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			18
03	2139 N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2		N	-0-			18

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

10	1209 N	881	-0-	-328	-0-	881	2		N	-0-			56
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			56
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4 9	N	4			60
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			N	-0-					188
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	2	163	7			27
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2	9	N	2					29
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					29
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					159
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					159
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					159
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					159
02	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	3			N	-0-					159
03	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	1402	3			N	-0-					159

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-					62
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	60	1	172	2	N	-0-					62
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	2	N	-0-					62
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-					62
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	56	1	152	2	N	-0-					62
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-					26
11	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
*12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

10	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	2466	3	29	9	N	26					135
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2373	3	7	9	N	6					141
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2499	3	9	9	N	8					149
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2472	3	9	9	N	8					157
02	2212	N	1840	-0-	-372	-0-	1834	3	6	9	N	5					162
*03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2566	3	77	9	N	70	193	1			39

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2564	-0-	239 B	-12881	60	1	2498	2	N	5					80
							6	9									
11	2430	N	2575	-0-	145 B	-12736	60	1	2506	2	N	8					88
							9	9									
12	2511	N	642	-0-	-1869 B	-12736	22	1	614	2	N	5					93
							6	9									
01	2511	N	2791	-0-	280 B	-12456	62	1	2718	2	N	10					103
							11	9									
02	2268	N	880	-0-	-1388 B	-12456	26	1	852	2	N	2					105
							2	9									
03	651	N	1930	-0-	1279 B	-11177	60	1	1853	2	N	15					120
							17	9									

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					87
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					87
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					87
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					87
02	644	N	374	-0-	-270	-0-	374	3			N	-0-					87
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					87

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	62	1	367	2	N	-0-				43
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	60	1	339	2	N	-0-				43
12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	62	1	317	2	N	-0-				43
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	54	1	342	2	N	-0-				43
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	56	1	282	2	N	-0-				43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	56	1	317	2	N	-0-				43

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	56	1	282	2	N	-0-				17
11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	42	1	269	2	N	-0-				17
12	434	N	199	-0-	-235 B	-0-	52	1	147	2	N	-0-				17
01	246	N	216	-0-	-30 B	-0-	44	1	172	2	N	-0-				17
02	204	N	130	-0-	-74 B	-0-	40	1	90	2	N	-0-				17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	46	1	590	2	N	30				47
							33	9								

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

10	226	N	207	-0-	-19 B	-0-	56	1	151	2	N	-0-				23
11	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	60	1	167	2	N	-0-				23
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	62	1	148	2	N	-0-				23
01	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	50	1	115	2	N	-0-				23
02	204	N	-0-	-0-	-204 B	-0-					N	-0-				23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				23

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

10	31	N	31	-0-	-0- B	-12944	31	1			N	-0-					7
11	30	N	30	-0-	-0- B	-12944	30	1			N	-0-					7
12	31	N	31	-0-	-0- B	-12944	31	1			N	-0-					7
01	31	N	31	-0-	-0- B	-12944	31	1			N	-0-					7
02	28	N	28	-0-	-0- B	-12944	28	1			N	-0-					7
03	31	N	31	-0-	-0- B	-12944	31	1			N	-0-					7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

10	496	#	314	-0-	-182	-0-	20	1	280	2	N	13					87
							14	9									
11	480	#	439	-0-	-41	-0-	25	1	390	2	N	22					109
							24	9									
12	496	#	486	-0-	-10	-0-	31	1	445	2	N	9					118
							10	9									
01	496	#	460	-0-	-36	-0-	31	1	415	2	N	13					131
							14	9									
02	420	#	374	-0-	-46	-0-	23	1	337	2	N	13					144
							14	9									
03	496	#	462	-0-	-34	-0-	31	1	430	2	N	1					145
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

10	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	682	#	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	616	#	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					119
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					119
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					122
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3					125
02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					126
*03	419 R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					127

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899 S	626	-0-	-273	-0-	625	2	1	9	N	1					25
11	840 S	280	-0-	-560	-0-	273	2	7	9	N	6					31
12	930 S	612	-0-	-318	-0-	610	2	2	9	N	2					33
01	753 S	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					35
02	462 S	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					37
*03	769 S	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	20	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	25	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	1254	2	N	-0-					-0-
*03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	31	1	1453	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2		N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-					-0-
01	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	2		N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2		N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

10	4092	X	3444	-0-	-648	-0-	3444	2		N	-0-					116
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		N	-0-	32	7			84
12	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4018	2	1 9	N	1					85
01	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	2		N	-0-					85
02	3696	X	1701	-0-	-1995	-0-	1701	2		N	-0-					85
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT					85

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

10	T. A.		493	-0-	493	2766	493	2		Y	-0-					-0-
11	T. A.		441	-0-	441	3207	441	2		Y	-0-					-0-
12	3100	N	436	-0-	-2664	543	436	2		Y	-0-					-0-
01	949	N	406	-0-	-543	-0-	406	2		Y	-0-					-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2		Y	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2		Y	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	2233	-0-	2233	12034	2233	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	1387	-0-	1387	13421	1387	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	2036	-0-	2036	15457	2036	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	2154	-0-	2154	17611	2154	2			N	-0-			-0-
02	19407 X	1796	-0-	-17611	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			N	-0-			-0-

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

10	T. A.	1740	-0-	1740	12499	1740	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	1862	-0-	1862	14361	1862	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	1632	-0-	1632	15993	1632	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	1896	-0-	1896	17889	1896	2			N	-0-			-0-
02	18616 X	727	-0-	-17889	-0-	727	2			N	-0-			-0-
03	1767 X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	341	1	1971	3	N	-0-			-0-
11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	330	1	2062	3	N	-0-			-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	341	1	2836	3	N	-0-			-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	341	1	2649	3	N	-0-			-0-
02	1904 X	1775	-0-	-129	-0-	264	1	1511	3	N	-0-			-0-
*03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	330	1	2735	3	N	-0-			-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-			54
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			54
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			54
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			54
02	588 N	415	-0-	-173	-0-	415	3			N	-0-			54
03	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-			54

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL 50 WELL #: 2 RRCID -> 106448 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6952 - 7170

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

URSCHEL WELL #: 4049 RRCID -> 144140 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		797	-0-	797	797	797	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT					-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	396	7			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1025					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1025					N	NO RPT					17

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					224
11	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1300	2	7	9	N	6					230
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	2	6	9	N	5					235
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	N	12	190	1			57
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	N	5					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	62	1	406	2	N	-0-					25
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	518	2	N	-0-					25
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	62	1	438	2	N	-0-					25
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	62	1	391	2	N	-0-					25
02	532	N	284	-0-	-248	-0-	20	1	264	2	N	-0-					25
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					25

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	62	1	843	2	N	-0-					94
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	58	1	777	2	N	1					95
							1	9									
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	62	1	781	2	N	-0-					95
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	62	1	787	2	N	-0-					95
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	56	1	677	2	N	-0-					95
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	62	1	674	2	N	-0-					95

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	241	2	53	9	N	48					180
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	224	2	46	9	N	42					222
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	225	2	41	9	N	37	186	1			73
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	241	2	44	9	N	40					113
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	254	2	33	9	N	30					143
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	299	2	46	9	N	42					185

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

10	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					227
11	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			N	-0-					227
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					227
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					227
02	896	N	730	-0-	-166	-0-	730	2			N	-0-					227
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					227

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					31
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1091	2	3	9	N	3					34
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-					34
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					63
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					37
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1068	2	3	9	N	3					40
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					40
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					40
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					58
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					58
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					58
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					58
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					58
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					58

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	#	1047	-0-	24	-0-	1046	2	1	9	N	1	188	1			332
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					332
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	N	12					344
01	3100	N	3877	-0-	777	777	3855	2	22	9	N	20	191	1			173
02	2726	N	1949	-0-	-777	-0-	1905	2	44	9	N	40					213
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1286	2	61	9	N	55	181	1			87

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					110
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					112
*12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					112
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					112
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	266	-0-	-385	-0-	266	2			N	-0-					104
11	540	N	91	-0-	-449	-0-	91	2			N	-0-					104
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					104
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					104
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					104
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					104

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1424	-0-	-529	-0-	2	1	1422	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	649	-0-	-1421	-0-	15	1	634	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	823	-0-	-1037	-0-	11	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	196	-0-	-1230	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	837	N	665	-0-	-172	-0-	11	1	654	2	N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
*03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

10	1953	X	1699	-0-	-254	-0-	7	1	1692	2	N	-0-			22
11	1890	X	1280	-0-	-610	-0-	36	1	1244	2	N	-0-			22
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	N	-0-			22
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	36	1	1742	2	N	-0-			22
02	1204	N	546	-0-	-658	-0-	11	1	535	2	N	-0-			22
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	29	1	2369	2	N	-0-			22

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-			-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
12	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-			-0-
01	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	496	-0-	-540	-0-	5	1	491	2	N	-0-			-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	4	1	585	2	N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	116	1	1983	3	N	-0-			28
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	112	1	1610	3	N	2			30
							2	9							
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	3	N	-0-			30
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	116	1	2104	3	N	-0-			30
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	105	1	1132	3	N	2			32
							2	9							
*03	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	3	N	-0-			32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			11
11	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-			11
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			11
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			3
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			3
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			3
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	N	2					75
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	6	9	N	5	12	7			68
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					68
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					68
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6040	R	6040	-0-	-0-	-0-	5137	2	903	9	N	821	731	1			460
11	5909	R	5909	-0-	-0-	-0-	5108	2	801	9	N	728	731	1			457
12	5766	#	5738	-0-	-28	-0-	4995	2	743	9	N	675	734	1			398
01	6045	#	5603	-0-	-442	-0-	4802	2	801	9	N	728	932	1			194
02	5460	#	4562	-0-	-898	-0-	3922	2	640	9	N	582	185	1			591
03	6107	#	-0-	-0-	-6107	-0-					N	879	744	1			726

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					318
11	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					318
12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					318
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					318
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					318
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4054	X	3436	-0-	-618	-0-	3436	2			N	-0-					26
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3320	2	19	9	N	17					43
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3306	2	4	9	N	4					47
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3313	2	19	9	N	17					64
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2857	2	4	9	N	4					68
*03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					68

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	442	-0-	-581	-0-	62	1	380	2	N	-0-					117
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	5					122
							6	9									
12	1147	N	891	-0-	-256	-0-	46	1	838	2	N	6					128
							7	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	N	22	119	1			31
							24	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	5					36
							6	9									
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	N	20					56
							22	9									

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

10	620	N	148	-0-	-472	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	31	1	1329	2	N	-0-					33
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	30	1	1273	2	N	-0-					33
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	31	1	1303	2	N	-0-					33
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	31	1	1288	2	N	-0-					33
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	N	64					97
							70	9									
*03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	31	1	1280	2	N	-0-					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					114

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	24	1	657	2	N	-0-					92
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	513	2	N	-0-					92
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	98	1	554	2	N	-0-					92
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	N	-0-					92
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	109	1	1544	2	N	-0-					92
*03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	63	1	2055	2	N	242	175	1			159
							266	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

10	93	N	76	-0-	-17	-0-	31	1	45	2	N	-0-				62
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	30	1	43	2	N	-0-				62
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-				62
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-				62
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	N	-0-				62
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-				62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

10	7564	X	6758	-0-	-806	-0-	137	1	6290	2	N	301	363	1		362
							331	9								
11	7320	X	6321	-0-	-999	-0-	137	1	5951	2	N	212				574
							233	9								
12	7564	X	5251	-0-	-2313	-0-	137	1	4895	2	N	199	566	1		207
							219	9								
01	6975	X	4659	-0-	-2316	-0-	137	1	4375	2	N	134				341
							147	9								
02	6104	X	688	-0-	-5416	-0-	137	1	544	2	N	6				347
							7	9								
03	6758	X	2730	-0-	-4028	-0-	137	1	2591	2	N	2	170	1		179
							2	9								

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

10	406 N	360	-0-	-46	-0-	358	2	2	9	N	2					495
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	375	2	6	9	N	5					500
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					503
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	227	2	8	9	N	7					510
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	N	3					513
03	403 N	228	-0-	-175	-0-	225	2	3	9	N	3					516

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	3	N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	N	-0-					-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	3	N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5177	2	83	9	N	75					232
11	4830 X	4366	-0-	-464	-0-	4224	2	142	9	N	129	192	1			169
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	73					242
01	4991 X	4192	-0-	-799	-0-	4113	2	79	9	N	72	131	1			183
*02	4508 X	2288	-0-	-2220	-0-	2288	2			N	-0-					183
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					183

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

10	7068 X	3926	-0-	-3142	-0-	3923	2	3	9	N	3					418
11	6840 X	6292	-0-	-548	-0-	6251	2	41	9	N	37	199	7			256
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	88	192	1			152
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6144	2	85	9	N	77	56	1			173
*02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5785	2	39	9	N	35					208
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					208

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

10	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6209	2	116	9	N	105	171	1			515
11	5940 X	2737	-0-	-3203	-0-	2724	2	13	9	N	12	324	7			203
12	6138 X	2401	-0-	-3737	-0-	2361	2	40	9	N	36	163	1			76
01	6138 X	4214	-0-	-1924	-0-	4140	2	74	9	N	67					143
*02	5544 X	1944	-0-	-3600	-0-	1944	2			N	-0-					143
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					143

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6014 X	4393	-0-	-1621	-0-	4393	3		N	-0-			-0-
11	6390 X	5328	-0-	-1062	-0-	5328	3		N	-0-			-0-
12	6603 X	3165	-0-	-3438	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
01	6603 X	4501	-0-	-2102	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
02	5348 X	1416	-0-	-3932	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
03	5518 X	640	-0-	-4878	-0-	640	3		N	-0-			-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

10	43658 X	43658	-0-	-0-	-0-	43658	2		N	-0-			-0-
11	44864 X	44864	-0-	-0-	-0-	44864	2		N	-0-			-0-
12	44310 X	44310	-0-	-0-	-0-	44310	2		N	-0-			-0-
01	43586 X	35342	-0-	-8244	-0-	35342	2		N	-0-			-0-
02	39368 X	31237	-0-	-8131	-0-	31237	2		N	-0-			-0-
*03	43586 X	40846	-0-	-2740	-0-	40846	2		N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

10	3100 N	1642	-0-	-1458	528	1642	2		N	-0-			115
11	528 N	-0-	-0-	-528	-0-				N	-0-			115
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			115
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			115
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			115
*03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			115

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262 X	5825	-0-	-437	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
11	6060 X	5541	-0-	-519	-0-	5540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5580 X	4536	-0-	-1044	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
01	5580 X	4969	-0-	-611	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
02	5040 X	1916	-0-	-3124	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	1	1	8			-0-

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

10	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	45	1	6989	3	N	-0-					-0-
12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	47	1	6525	3	N	-0-					-0-
01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	47	1	5676	3	N	-0-					-0-
02	4312 X	2939	-0-	-1373	-0-	41	1	2898	3	N	-0-					-0-
*03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	47	1	5779	3	N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

10	2511 N	2175	-0-	-336	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	1902	-0-	-268	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	895	-0-	-1149	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*03	2201 N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083 X	9052	-0-	-31	-0-	9052	3			N	-0-					131
11	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	45	1	9196	3	N	-0-					131
12	9083 X	8148	-0-	-935	-0-	47	1	8101	3	N	-0-					131
01	9083 X	8222	-0-	-861	-0-	47	1	8175	3	N	-0-					131
02	8204 X	5501	-0-	-2703	-0-	30	1	5471	3	N	-0-					131
*03	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	47	1	9689	3	N	-0-					131

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	933	-0-	-462	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	695	-0-	-537	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

10	20832 X	18161	-0-	-2671	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
11	20160 X	11298	-0-	-8862	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
12	19654 X	14970	-0-	-4684	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
01	19654 X	15973	-0-	-3681	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
02	16520 X	7767	-0-	-8753	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
*03	18166 X	16298	-0-	-1868	-0-	16298	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2193	2	13	9	N	12					53
11	2310 N	2110	-0-	-200	-0-	2092	2	18	9	N	16					69
12	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	2129	2	13	9	N	12					81
01	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2129	2	18	9	N	16					97
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2129	2	17	9	N	15					112
*03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	N	5	105	1			12

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	2			N	-0-					67
11	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	2			N	-0-					67
12	3410	X	1858	-0-	-1552	-0-	1858	2			N	-0-					67
01	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	2703	2			N	-0-					67
02	3080	X	2311	-0-	-769	-0-	2311	2			N	-0-					67
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					67

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					39
11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1663	2			N	-0-					39
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					39
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	32	7			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B -0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	534	-0-	-551 B	-0-	508	2	26	9	Y	24	24	1	1	8	2
11	1351	X	1351	-0-	-0- B	-0-	1317	2	34	9	Y	31	25	1	1	8	7
12	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			7
01	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	914	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	3
02	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1661	2	10	9	Y	9	1	8			11
*03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1046	2	43	9	Y	39	47	1	1	8	2

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

10	1209	X	905	-0-	-304 B	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
11	908	X	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		647	-0-	647 B	647	647	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		744	-0-	744 B	1391	744	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		511	-0-	511 B	1902	511	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2258	-0-	2258 B	4160	2258	2			Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

10	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	X	421	-0-	-299 B	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*03	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1940	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			Y	-0-					23
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	475	2	30	9	Y	27	25	1			25
12	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2			Y	-0-	25	1			-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	94	-0-	-326 B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*03	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1338	-0-	-522 B	-0-	1296	2	42	9	N	38	1	8			135
11	1800 N	1123	-0-	-677 B	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			135
12	1643 N	1516	-0-	-127 B	-0-	1515	2	1	9	N	1	1	8			135
01	1333 N	556	-0-	-777 B	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			135
02	1036 N	414	-0-	-622 B	-0-	413	2	1	9	N	1	1	8			135
03	1519 N	853	-0-	-666 B	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			135

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1576	-0-	-129 B	-0-	1557	2	19	9	Y	17					119
11	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1742	2	23	9	Y	21					140
12	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1703	2	17	9	Y	15					155
01	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1766	2	28	9	Y	25	1	8			179
02	1456 N	1421	-0-	-35 B	-0-	1404	2	17	9	Y	15	181	1	1	8	12
*03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1932	2	24	9	Y	22	1	8			33

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 X	155	-0-	-248 B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	270 X	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

10	1829 X	1410	-0-	-419 B	-0-	1356	2	54	9	Y	49	49	1	1	8	4
11	2130 X	1261	-0-	-869 B	-0-	1193	2	68	9	Y	62	50	1	1	8	15
12	1643 N	1236	-0-	-407 B	-0-	1235	2	1	9	Y	1	1	8			15
01	1395 N	1083	-0-	-312 B	-0-	1039	2	44	9	Y	40	48	1	2	8	5
02	1176 N	507	-0-	-669 B	-0-	486	2	21	9	Y	19	2	8			22
*03	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1593	2	86	9	Y	78	94	1	2	8	4

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

10	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	4	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*03	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

10	806 N	805	-0-	-1 B	-4238	804	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	720 N	825	-0-	105 B	-4133	824	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	744 N	684	-0-	-60 B	-4133	683	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	744 N	666	-0-	-78 B	-4133	665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	672 N	475	-0-	-197 B	-4133	475	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	1156	-0-	474 B	-3659	1156	2			Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	364 N	182	-0-	-182 B	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

10	3844 X	1981	-0-	-1863 B	-0-	1942	2	39	9	Y	35					73
11	2724 X	2724	-0-	-0- B	-0-	2654	2	70	9	Y	64					137
12	2728 X	2316	-0-	-412 B	-0-	2262	2	54	9	Y	49	165	1			21
01	2728 X	2466	-0-	-262 B	-0-	2390	2	76	9	Y	69					90
02	2548 X	283	-0-	-2265 B	-0-	255	2	28	9	Y	25					115
03	2821 X	1009	-0-	-1812 B	-0-	1009	2			Y	-0-					115

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

10	2108 N	1920	-0-	-188 B	-0-	1916	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	2160 N	1857	-0-	-303 B	-0-	1851	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	1953 N	1790	-0-	-163 B	-0-	1784	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	1922 N	1727	-0-	-195 B	-0-	1721	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	1736 N	1463	-0-	-273 B	-0-	3	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*03	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2076	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

10	992 N	968	-0-	-24 B	-0-	775	1	153	2	Y	36					145
						40	9									
11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	750	1	167	2	Y	61	181	1			25
						67	9									
12	1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	750	1	157	2	Y	62					87
						68	9									
01	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	775	1	199	2	Y	62					149
						68	9									
02	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	375	1	1218	2	Y	19					168
						21	9									
*03	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	775	1	236	2	Y	71	184	1			55
						78	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	499	-0-	-59 B	-15309	498	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	690 N	388	-0-	-302 B	-15309	387	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	620 N	709	-0-	89 B	-15220	708	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	496 N	683	-0-	187 B	-15033	682	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	364 N	586	-0-	222 B	-14811	586	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	857	-0-	237 B	-14574	857	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

10	4774 X	2690	-0-	-2084 B	-0-	2690	2			Y	-0-					117
11	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	2			Y	-0-					117
12	3720 X	3216	-0-	-504 B	-0-	3216	2			Y	-0-					117
01	4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	4211	2	8	9	Y	7					124
02	3612 X	560	-0-	-3052 B	-0-	520	2	40	9	Y	36					160
03	3999 X	3422	-0-	-577 B	-0-	3404	2	18	9	Y	16	166	1			10

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

10	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	2251	2	40	9	Y	36	160	1	1	8	-0-
11	2173 X	2173	-0-	-0- B	-0-	2162	2	11	9	Y	10					10
12	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	3442	2	40	9	Y	36	1	8			45
01	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	3754	2	56	9	Y	51	1	8			95
02	1708 X	1708	-0-	-0- B	-0-	1699	2	9	9	Y	8					103
*03	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	4380	2	57	9	Y	52	1	8			154

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

10	1333 X	880	-0-	-453 B	-0-	861	2	19	9	Y	17	166	1	1	8	14
11	1080 X	297	-0-	-783 B	-0-	297	2			Y	-0-					14
12	899 N	552	-0-	-347 B	-0-	542	2	10	9	Y	9					23
01	868 N	462	-0-	-406 B	-0-	451	2	11	9	Y	10					33
02	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1434	2	46	9	Y	42	5	8			70
*03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	966	2	17	9	Y	15	1	8			84

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	14	1	720	2	Y	-0-					-0-
12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
*03	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1270	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1272	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1201	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
*03	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1832	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992 X	217	-0-	-775 B	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	674 X	674	-0-	-0- B	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	810	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	633	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	664	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	3	3	8			-0-

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14772 X	14772	-0-	-0- B	-0-	1426	1	13325	2	Y	19	2	8			107
						21	9									
11	12167 X	12167	-0-	-0- B	-0-	1380	1	10754	2	Y	30	2	8			135
						33	9									
12	12290 X	12290	-0-	-0- B	-0-	1426	1	10825	2	Y	35	2	8			168
						39	9									
01	12124 X	12124	-0-	-0- B	-0-	1426	1	10643	2	Y	50	174	1	4	8	40
						55	9									
02	6213 X	6213	-0-	-0- B	-0-	1288	1	4905	2	Y	18	3	8			55
						20	9									
*03	10870 X	10870	-0-	-0- B	-0-	1426	1	9425	2	Y	17	2	8			70
						19	9									

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5344	-0-	-1104 B	-0-	5225	2	119	9	Y	108	107	1	5	8	8
11	6240	X	4780	-0-	-1460 B	-0-	4627	2	153	9	Y	139	110	1	4	8	33
12	6355	X	4659	-0-	-1696 B	-0-	4655	2	4	9	Y	4	4	8			33
01	6262	X	4338	-0-	-1924 B	-0-	4236	2	102	9	Y	93	105	1	9	8	12
02	5600	X	3895	-0-	-1705 B	-0-	3848	2	47	9	Y	43	8	8			47
*03	5459	X	5459	-0-	-0- B	-0-	5264	2	195	9	Y	177	206	1	9	8	9

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

10	5828	X	3660	-0-	-2168 B	-0-	3642	2	18	9	Y	16	166	1			25
11	5640	X	3653	-0-	-1987 B	-0-	3590	2	63	9	Y	57					82
12	4650	X	3615	-0-	-1035 B	-0-	3550	2	65	9	Y	59					141
01	4619	X	4389	-0-	-230 B	-0-	4335	2	54	9	Y	49					190
02	4116	X	2803	-0-	-1313 B	-0-	2752	2	51	9	Y	46	1	8			235
*03	5519	X	5519	-0-	-0- B	-0-	5469	2	50	9	Y	45	184	1	1	8	95

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

10	7006	X	5761	-0-	-1245 B	-0-	155	1	5534	2	Y	65					109
							72	9									
11	6780	X	6144	-0-	-636 B	-0-	150	1	5917	2	Y	70					179
							77	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0- B	-0-	155	1	6113	2	Y	80					259
							88	9									
01	6459	X	6459	-0-	-0- B	-0-	155	1	6237	2	Y	61	178	1			142
							67	9									
02	5684	X	4284	-0-	-1400 B	-0-	140	1	4097	2	Y	43	1	8			184
							47	9									
*03	6616	X	6616	-0-	-0- B	-0-	155	1	6373	2	Y	80	185	1			79
							88	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

10	6005	X	6005	-0-	-0- B	-0-	5919	2	86	9	Y	78	1	8			167
11	5730	X	5609	-0-	-121 B	-0-	5531	2	78	9	Y	71	182	1	1	8	55
12	6105	X	6105	-0-	-0- B	-0-	5996	2	109	9	Y	99	1	8			153
01	5976	X	5976	-0-	-0- B	-0-	5876	2	100	9	Y	91	183	1	2	8	59
02	4984	X	4767	-0-	-217 B	-0-	4686	2	81	9	Y	74	1	8			132
*03	6277	X	6277	-0-	-0- B	-0-	6182	2	95	9	Y	86	177	1	2	8	39

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3508	-0-	-522 B	-0-	496	1	2956	2	Y	51	169	1			52
							56	9									
11	3870	X	3274	-0-	-596 B	-0-	480	1	2764	2	Y	27	1	8			78
							30	9									
12	3348	X	3257	-0-	-91 B	-0-	496	1	2760	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
01	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	496	1	3178	2	Y	3	1	8			80
							3	9									
02	3164	X	2547	-0-	-617 B	-0-	280	1	2209	2	Y	53					133
							58	9									
*03	4463	X	4463	-0-	-0- B	-0-	499	1	3841	2	Y	112	186	1	1	8	58
							123	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

10	2697	X	2469	-0-	-228 B	-0-	2435	2	34	9	Y	31					160
11	2975	X	2975	-0-	-0- B	-0-	2901	2	74	9	Y	67					227
12	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2844	2	69	9	Y	63	183	1			107
01	2480	N	2467	-0-	-13 B	-0-	2437	2	30	9	Y	27					134
02	2520	N	2040	-0-	-480 B	-0-	2011	2	29	9	Y	26					160
*03	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	3061	2	64	9	Y	58					218

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

10	3410	X	2809	-0-	-601 B	-0-	2774	2	35	9	Y	32					149
11	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	3372	2	42	9	Y	38					187
12	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	3292	2	56	9	Y	51					238
01	3689	X	3689	-0-	-0- B	-0-	3647	2	42	9	Y	38	163	1	1	8	112
02	3080	X	1423	-0-	-1657 B	-0-	1405	2	18	9	Y	16					128
03	3410	X	3268	-0-	-142 B	-0-	3226	2	42	9	Y	38					166

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

10	3224	X	2405	-0-	-819 B	-0-	2326	2	79	9	Y	72	2	8			182
11	3120	X	2416	-0-	-704 B	-0-	2309	2	107	9	Y	97	178	1	2	8	99
12	3193	X	2198	-0-	-995 B	-0-	2085	2	113	9	Y	103	166	1	2	8	34
01	3193	X	2023	-0-	-1170 B	-0-	1916	2	107	9	Y	97	4	8			127
02	2828	X	1881	-0-	-947 B	-0-	1851	2	30	9	Y	27	4	8			150
*03	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	2716	2	132	9	Y	120	183	1	5	8	82

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

10	3503	X	2642	-0-	-861 B	-0-	2556	2	86	9	Y	78					250
11	3420	X	3010	-0-	-410 B	-0-	2967	2	43	9	Y	39	180	1			109
12	3534	X	659	-0-	-2875 B	-0-	595	2	64	9	Y	58					167
01	3534	X	2900	-0-	-634 B	-0-	2855	2	45	9	Y	41	1	8			207
02	3136	X	2431	-0-	-705 B	-0-	2388	2	43	9	Y	39	178	1	1	8	67
03	3100	X	2451	-0-	-649 B	-0-	2389	2	62	9	Y	56	1	8			122

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

10	6107	X	3692	-0-	-2415 B	-0-	3608	2	84	9	Y	76	178	1	3	8	97
11	5910	X	3585	-0-	-2325 B	-0-	3497	2	88	9	Y	80	3	8			174
12	6076	X	3250	-0-	-2826 B	-0-	3177	2	73	9	Y	66	4	8			236
01	5301	X	3112	-0-	-2189 B	-0-	3011	2	101	9	Y	92	176	1	7	8	145
02	4788	X	4402	-0-	-386 B	-0-	4278	2	124	9	Y	113	12	8			246
03	3720	X	3634	-0-	-86 B	-0-	3381	2	253	9	Y	230	364	1	10	8	102

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5260	-0-	-754 B	-0-	5141	2	119	9	Y	108	1	8			130
11	5700	X	5235	-0-	-465 B	-0-	5093	2	142	9	Y	129	179	1	1	8	79
12	5673	X	5088	-0-	-585 B	-0-	4953	2	135	9	Y	123	184	1	1	8	17
01	5580	X	4701	-0-	-879 B	-0-	4581	2	120	9	Y	109	2	8			124
02	5040	X	2891	-0-	-2149 B	-0-	2839	2	52	9	Y	47	1	8			170
03	5425	X	3645	-0-	-1780 B	-0-	3547	2	98	9	Y	89	177	1			82

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

10	7843	X	6429	-0-	-1414 B	-0-	6351	2	78	9	Y	71	179	1	1	8	70
11	7519	X	7519	-0-	-0- B	-0-	4	1	7405	2	Y	100	1	8			169
							110	9									
12	7378	X	7246	-0-	-132 B	-0-	7139	2	107	9	Y	97	185	1	1	8	80
01	7378	X	6994	-0-	-384 B	-0-	6884	2	110	9	Y	100	1	8			179
02	6664	X	4824	-0-	-1840 B	-0-	4783	2	41	9	Y	37	181	1			35
03	7378	X	6943	-0-	-435 B	-0-	6942	2	1	9	Y	1	1	8			35

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

10	4216	X	3275	-0-	-941 B	-0-	155	1	3079	2	Y	37					157
							41	9									
11	3960	X	3775	-0-	-185 B	-0-	150	1	3555	2	Y	64	176	1			45
							70	9									
12	3999	X	3443	-0-	-556 B	-0-	155	1	3235	2	Y	48					93
							53	9									
01	3813	X	3686	-0-	-127 B	-0-	155	1	3470	2	Y	55					148
							61	9									
02	3528	X	2126	-0-	-1402 B	-0-	140	1	1949	2	Y	34					182
							37	9									
03	3906	X	3186	-0-	-720 B	-0-	155	1	2995	2	Y	33					215
							36	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

10	7037	X	6912	-0-	-125 B	-0-	6855	2	57	9	Y	52	2	8			85
11	6900	X	6732	-0-	-168 B	-0-	6670	2	62	9	Y	56	2	8			139
12	6995	X	6995	-0-	-0- B	-0-	6930	2	65	9	Y	59	2	8			196
01	7022	X	7022	-0-	-0- B	-0-	6955	2	67	9	Y	61	180	1	5	8	72
02	6288	X	6288	-0-	-0- B	-0-	22	1	6212	2	Y	49	6	8			115
							54	9									
*03	7139	X	7139	-0-	-0- B	-0-	62	1	7020	2	Y	52	5	8			162
							57	9									

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

10	1612	X	1382	-0-	-230 B	-0-	1296	2	86	9	Y	78	162	1			60
11	1890	X	1886	-0-	-4 B	-0-	1774	2	112	9	Y	102					162
12	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1341	2	105	9	Y	95	176	1			81
01	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1389	2	120	9	Y	109	174	1	1	8	15
02	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1541	2	62	9	Y	56	1	8			70
*03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1871	2	114	9	Y	104	1	8			173

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

10	5425	X	2873	-0-	-2552 B	-0-	2822	2	51	9	Y	46	1	8			190
11	5250	X	2985	-0-	-2265 B	-0-	2933	2	52	9	Y	47	177	1	1	8	59
12	4495	X	2584	-0-	-1911 B	-0-	2526	2	58	9	Y	53					112
01	3596	X	3111	-0-	-485 B	-0-	3052	2	59	9	Y	54	1	8			165
02	3220	X	1794	-0-	-1426 B	-0-	1749	2	45	9	Y	41	165	1	1	8	40
*03	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	3622	2	53	9	Y	48	1	8			87

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17202	X	17202	-0-	-0- B	-0-	16728	2	474	9	Y	431	354	1	4	8	324
11	22320	X	22320	-0-	-0- B	-0-	21769	2	551	9	Y	501	525	1	4	8	296
12	20081	X	20081	-0-	-0- B	-0-	19513	2	568	9	Y	516	540	1	5	8	267
01	19270	X	19270	-0-	-0- B	-0-	18663	2	607	9	Y	552	526	1	9	8	284
02	17162	X	17162	-0-	-0- B	-0-	16758	2	404	9	Y	367	543	1	9	8	99
*03	18297	X	18297	-0-	-0- B	-0-	17803	2	494	9	Y	449	345	1	9	8	194

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

10	12850	X	12850	-0-	-0- B	-0-	12784	2	66	9	Y	60	3	8			90
11	14473	X	14473	-0-	-0- B	-0-	14368	2	105	9	Y	95	3	8			182
12	13871	X	13871	-0-	-0- B	-0-	13771	2	100	9	Y	91	177	1	3	8	93
01	14177	X	14177	-0-	-0- B	-0-	14066	2	111	9	Y	101	172	1	7	8	15
02	12376	X	10080	-0-	-2296 B	-0-	10007	2	73	9	Y	66	6	8			75
*03	14399	X	14399	-0-	-0- B	-0-	14285	2	114	9	Y	104	159	1	5	8	15

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

10	7223	X	7181	-0-	-42 B	-0-	7048	2	133	9	N	121					138
11	7106	X	7106	-0-	-0- B	-0-	6946	2	160	9	N	145	182	1			101
12	7223	X	6884	-0-	-339 B	-0-	6723	2	161	9	N	146	182	1			65
01	7192	X	6094	-0-	-1098 B	-0-	5954	2	140	9	N	127	174	1	1	8	17
02	6636	X	4177	-0-	-2459 B	-0-	4090	2	87	9	N	79	1	8			95
03	7347	X	5222	-0-	-2125 B	-0-	5100	2	122	9	N	111	163	1	1	8	42

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

10	5177	X	5390	-0-	213 B	-2647473	5103	2	287	9	Y	261	7	8			366
11	3810	X	8711	-0-	4901 B	-2642572	8312	2	399	9	Y	363	547	1	6	8	176
12	930	X	11533	-0-	10603 B	-2631969	11163	2	370	9	Y	336	189	1	7	8	316
01	930	X	10316	-0-	9386 B	-2622583	10020	2	296	9	Y	269	365	1	14	8	206
02	840	X	8818	-0-	7978 B	-2614605	8587	2	231	9	Y	210	173	1	16	8	227
03	930	X	9605	-0-	8675 B	-2605930	9351	2	254	9	Y	231	175	1	14	8	269

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

10	2449	N	2379	-0-	-70 B	-0-	2338	2	41	9	N	37	1	8			90
11	2370	N	2354	-0-	-16 B	-0-	2304	2	50	9	N	45	1	8			134
12	2449	N	2342	-0-	-107 B	-0-	2250	2	92	9	N	84	175	1	1	8	42
01	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2355	2	42	9	N	38	1	8			79
02	2184	N	1616	-0-	-568 B	-0-	1584	2	32	9	N	29	1	8			107
*03	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2338	2	61	9	N	55	1	8			161

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

10	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	1	1	8			63
11	124	X	124	-0-	-0- B	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	8			63
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	8			63
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	8			63
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	8			63
*03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	8			63

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

10	10037	X	10037	-0-	-0- B	-0-	9920	2	117	9	N	106	176	1			80
11	9692	X	9692	-0-	-0- B	-0-	9520	2	172	9	N	156	177	1			59
12	10178	X	10178	-0-	-0- B	-0-	10021	2	157	9	N	143	183	1			19
01	9548	X	9161	-0-	-387 B	-0-	9033	2	128	9	N	116					135
02	8624	X	8328	-0-	-296 B	-0-	8278	2	50	9	N	45					180
*03	10519	X	10519	-0-	-0- B	-0-	10292	2	227	9	N	206	336	1			50

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2170	-0-	-0- B	-0-	2038	2	132	9	N	120	6	8			156
11	10377	X	10377	-0-	-0- B	-0-	10231	2	146	9	N	133	179	1	6	8	104
12	2476	X	2476	-0-	-0- B	-0-	2331	2	145	9	N	132	182	1	6	8	48
01	1898	X	1898	-0-	-0- B	-0-	1738	2	160	9	N	145	14	8			179
02	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	1649	2	100	9	N	91	177	1	13	8	80
*03	2658	X	2658	-0-	-0- B	-0-	2509	2	149	9	N	135	170	1	13	8	32

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

10	5273	X	5273	-0-	-0- B	-0-	5118	2	155	9	N	141	6	8			245
11	4765	X	4765	-0-	-0- B	-0-	4609	2	156	9	N	142	179	1	6	8	202
12	5890	X	4823	-0-	-1067 B	-0-	4657	2	166	9	N	151	177	1	6	8	170
01	5890	X	1710	-0-	-4180 B	-0-	1547	2	163	9	N	148	183	1	10	8	125
*02	5320	X	1640	-0-	-3680 B	-0-	1494	2	146	9	N	133	178	1	11	8	69
03	5270	X	3537	-0-	-1733 B	-0-	3409	2	128	9	N	116	11	8			174

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

10	7874	X	6725	-0-	-1149 B	-0-	6601	2	124	9	Y	113	1	8			192
11	7620	X	7149	-0-	-471 B	-0-	7030	2	119	9	Y	108	180	1	1	8	119
12	7595	X	7580	-0-	-15 B	-0-	7439	2	141	9	Y	128	180	1	1	8	66
01	7519	X	7519	-0-	-0- B	-0-	7373	2	146	9	Y	133	2	8			197
02	6664	X	6113	-0-	-551 B	-0-	5992	2	121	9	Y	110	183	1	2	8	122
*03	7826	X	7826	-0-	-0- B	-0-	7685	2	141	9	Y	128	173	1	2	8	75

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

10	2242	X	2242	-0-	-0- B	-0-	2140	2	102	9	Y	93	10	8			177
11	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	2717	2	105	9	Y	95	179	1	9	8	84
12	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	4267	2	141	9	Y	128	9	8			203
01	4722	X	4722	-0-	-0- B	-0-	4551	2	171	9	Y	155	177	1	17	8	164
02	3272	X	3272	-0-	-0- B	-0-	3166	2	106	9	Y	96	182	1	16	8	62
*03	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2867	2	114	9	Y	104	12	8			154

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

10	14260	X	7763	-0-	-6497 B	-0-	7480	2	283	9	Y	257	183	1	5	8	174
11	13800	X	5958	-0-	-7842 B	-0-	5626	2	332	9	Y	302	356	1	5	8	115
12	8155	X	8155	-0-	-0- B	-0-	7841	2	314	9	Y	285	342	1	5	8	53
01	7750	X	7560	-0-	-190 B	-0-	7198	2	362	9	Y	329	184	1	11	8	187
02	7870	X	7870	-0-	-0- B	-0-	7578	2	292	9	Y	265	185	1	11	8	256
03	8153	X	7477	-0-	-676 B	-0-	7174	2	303	9	Y	275	346	1	10	8	175

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

10	8153	X	4860	-0-	-3293 B	-0-	4791	2	69	9	N	63	3	8			117
11	7890	X	6882	-0-	-1008 B	-0-	6797	2	85	9	N	77	3	8			191
12	8153	X	4471	-0-	-3682 B	-0-	4383	2	88	9	N	80	181	1	3	8	87
01	7812	X	6073	-0-	-1739 B	-0-	5970	2	103	9	N	94	7	8			174
02	6944	X	4948	-0-	-1996 B	-0-	4874	2	74	9	N	67	174	1	6	8	61
*03	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8085	2	144	9	N	131	6	8			186

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

10	42841 X	42841	-0-	-0-	B	-0-	41623	2	1218	9	N	1107	1076	1	25	8	125
11	44881 X	44881	-0-	-0-	B	-0-	43627	2	1254	9	N	1140	1063	1	30	8	172
12	43053 X	43053	-0-	-0-	B	-0-	41856	2	1197	9	N	1088	1094	1	31	8	135
01	39954 X	39954	-0-	-0-	B	-0-	38638	2	1316	9	N	1196	1074	1	62	8	195
02	34254 X	34254	-0-	-0-	B	-0-	33175	2	1079	9	N	981	900	1	62	8	214
*03	40654 X	40654	-0-	-0-	B	-0-	39355	2	1299	9	N	1181	1256	1	60	8	79

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

10	35825 X	35825	-0-	-0-	B	-0-	35306	2	519	9	N	472	362	1	21	8	203
11	33062 X	33062	-0-	-0-	B	-0-	32363	2	699	9	N	635	711	1	20	8	107
12	31536 X	31536	-0-	-0-	B	-0-	30806	2	730	9	N	664	534	1	19	8	218
01	33719 X	33719	-0-	-0-	B	-0-	33084	2	635	9	N	577	709	1	45	8	41
02	30446 X	30446	-0-	-0-	B	-0-	29853	2	593	9	N	539	354	1	43	8	183
*03	32509 X	32509	-0-	-0-	B	-0-	31903	2	606	9	N	551	534	1	41	8	159

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					Y	NO RPT					140
11	2542 N	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	2			Y	-0-					185
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	B	-0-	2270	2			Y	-0-					185
*01	DELQ PR	1775	-0-	1775	B	1775	1657	2	118	9	Y	107					292
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1775					Y	NO RPT					292
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1775					Y	NO RPT					292

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT					207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	31	186	1			84
*12	2775 N	2775	-0-	-0-	B	-0-	2749	2	26	9	N	24					108
*01	DELQ PR	2623	-0-	2623	B	2623	2610	2	13	9	N	12					120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	2623					N	NO RPT					120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	2623					N	NO RPT					120

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					123
11	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					41
*12	1209	N	874	-0-	-335 B	-0-	874	2			N	-0-					41
*01	DELQ PR		798	-0-	798 B	798	798	2			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	798					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	798					N	NO RPT					41

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					N	NO RPT					50
11	5413	X	5413	-0-	-0- B	-0-	5374	2	39	9	N	35					96
*12	4867	X	3682	-0-	-1185 B	-0-	3383	2	299	9	N	272	190	1			178
*01	DELQ PR		3710	-0-	3710 B	3710	3604	2	106	9	N	96	191	1			83
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780 B	-0-					N	NO RPT					83
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	72	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9202	X	9202	-0-	-0- B	-0-	8904	2	298	9	N	271	180	1			244
11	8674	X	8674	-0-	-0- B	-0-	8425	2	249	9	N	226	371	1			99
12	8747	X	8747	-0-	-0- B	-0-	8398	2	349	9	N	317	185	1			231
01	9020	X	9020	-0-	-0- B	-0-	8692	2	328	9	N	298	371	1			158
*02	5504	X	5504	-0-	-0- B	-0-	5428	2	76	9	N	69					227
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					N	NO RPT					227

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	6744	-0-	1536 B	-607711	6655	2	89	9	N	81					742
11	5040	X	8525	-0-	3485 B	-604226	8394	2	131	9	N	119	191	1	520	7	150
12	5208	X	8488	-0-	3280 B	-600946	8346	2	142	9	N	129					279
01	5208	X	2612	-0-	-2596 B	-600946	2567	2	45	9	N	41	219	1			101
02	4704	X	302	-0-	-4402 B	-600946	302	2			N	-0-					101
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208 B	-600946					N	NO RPT					101

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

10	7440 X	6787	-0-	-653	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	7200 X	6963	-0-	-237	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	5518 X	5193	-0-	-325	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	6789 X	5897	-0-	-892	-0-	5896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6496 X	3549	-0-	-2947	-0-	3548	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7192 X	6166	-0-	-1026	-0-	6165	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

10	T. A.	11755	-0-	11755	42090	11755	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	11328	-0-	11328	53418	11328	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	11641	-0-	11641	65059	11641	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	11417	-0-	11417	76476	11417	2			N	-0-					-0-
02	83667 X	7191	-0-	-76476	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
03	11749 X	10786	-0-	-963	-0-	10786	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
MEEK WELL #: RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	495	1	4059	2	N	4					98
							4	9									
11	4890	X	4214	-0-	-676	-0-	486	1	3716	2	N	11					109
							12	9									
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	540	1	4572	2	N	7					116
							8	9									
01	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	558	1	4365	2	N	6					122
							7	9									
02	4452	X	2960	-0-	-1492	-0-	177	1	2783	2	N	-0-					122
03	5053	X	4940	-0-	-113	-0-	468	1	4466	2	N	5					127
							6	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	10125	-0-	-477	-0-	31	1	10074	2	N	18					160
							20	9									
11	10260	X	9248	-0-	-1012	-0-	30	1	9139	2	N	72	179	1			53
							79	9									
12	10602	X	9110	-0-	-1492	-0-	31	1	9032	2	N	43					96
							47	9									
01	10602	X	10554	-0-	-48	-0-	31	1	10390	2	N	121					217
							133	9									
02	9576	X	5700	-0-	-3876	-0-	28	1	5637	2	N	32	152	1			97
							35	9									
*03	10137	X	6949	-0-	-3188	-0-	31	1	6898	2	N	18					115
							20	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	13142	-0-	-1707	-0-	13123	3	19	9	N	17					164
11	14370	X	12918	-0-	-1452	-0-	12898	3	20	9	N	18					182
12	14849	X	13028	-0-	-1821	-0-	13004	3	24	9	N	22					204
01	14012	X	13145	-0-	-867	-0-	13121	3	24	9	N	22	186	1			40
02	12068	X	11041	-0-	-1027	-0-	11023	3	18	9	N	16					56
03	13361	X	13043	-0-	-318	-0-	13017	3	26	9	N	24					80

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7623	-0-	-375	-0-	7601	3	22	9	N	20					224
11	7620	X	7406	-0-	-214	-0-	7386	3	20	9	N	18	187	1			55
12	7843	X	7490	-0-	-353	-0-	7468	3	22	9	N	20					75
01	7781	X	7534	-0-	-247	-0-	7513	3	21	9	N	19					94
02	6972	X	5328	-0-	-1644	-0-	5311	3	17	9	N	15					109
03	7657	X	7614	-0-	-43	-0-	7583	3	31	9	N	28					137

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8925	-0-	-468	-0-	8912	3	13	9	N	12					264
11	9090	X	8657	-0-	-433	-0-	8640	3	17	9	N	15	190	1			89
12	9393	X	8831	-0-	-562	-0-	8823	3	8	9	N	7					96
01	9393	X	9087	-0-	-306	-0-	9076	3	11	9	N	10					106
02	8092	X	4034	-0-	-4058	-0-	4025	3	9	9	N	8					114
03	8959	X	8503	-0-	-456	-0-	8485	3	18	9	N	16					130

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309 X	4128	-0-	-181	-0-	4118	3	10	9	N	9					143
11	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	4130	3	3	9	N	3					146
12	4309 X	4237	-0-	-72	-0-	4233	3	4	9	N	4					150
01	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4258	3	6	9	N	5					155
02	3864 X	3567	-0-	-297	-0-	3546	3	21	9	N	19					174
*03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4350	3	9	9	N	8					182

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

10	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2723	3	7	9	N	6					123
11	2700 X	2628	-0-	-72	-0-	2619	3	9	9	N	8					131
12	2759 X	2658	-0-	-101	-0-	2649	3	9	9	N	8					139
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2910	3	14	9	N	13					152
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2691	3	13	9	N	12					164
*03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2775	3	7	9	N	6					170

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

10	10819 X	10424	-0-	-395	-0-	10369	3	55	9	N	50					185
11	10470 X	10197	-0-	-273	-0-	10154	3	43	9	N	39					224
12	10819 X	10507	-0-	-312	-0-	10456	3	51	9	N	46	163	1			107
01	10726 X	10709	-0-	-17	-0-	10629	3	80	9	N	73					180
02	9632 X	7594	-0-	-2038	-0-	7536	3	58	9	N	53					233
*03	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10572	3	69	9	N	63	162	1			134

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	413	1	3200	2	N	-0-					3
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	175	1	3181	2	N	-0-					3
12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					3
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	373	1	3137	2	N	-0-					3
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	134	1	2942	2	N	-0-					3
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

10	5301 X	4767	-0-	-534	-0-	4767	3			N	-0-					77
11	5160 X	5157	-0-	-3	-0-	45	1	5112	3	N	-0-					77
12	5332 X	4938	-0-	-394	-0-	47	1	4891	3	N	-0-					77
01	5332 X	4996	-0-	-336	-0-	47	1	4949	3	N	-0-					77
02	4816 X	3192	-0-	-1624	-0-	41	1	3151	3	N	-0-					77
03	5332 X	5116	-0-	-216	-0-	47	1	5069	3	N	-0-					77

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) //CONT.// 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SIMMONS GU WELL #: RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	7	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			6
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			6
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			54
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	31	7	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			26
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			26
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					37
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					37
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					37
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					37
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					37
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					37

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

10	8711 X	8126	-0-	-585	-0-	638	1	7309	2	N	163	177	1			287
						179	9									
11	9090 X	6632	-0-	-2458	-0-	729	1	5775	2	N	116	176	1			227
						128	9									
12	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	771	1	10090	2	N	252	384	1			95
						277	9									
01	10788 X	10358	-0-	-430	-0-	775	1	9345	2	N	216	191	1			120
						238	9									
02	9744 X	2657	-0-	-7087	-0-	454	1	2116	2	N	79					199
						87	9									
03	11129 X	976	-0-	-10153	-0-	775	1	201	9	N	183	193	1			189

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	415	1	4474	2	Y	70					217
						77	9									
11	4800 X	2772	-0-	-2028	-0-	427	1	2305	2	Y	36	177	1			76
						40	9									
12	4712 X	4403	-0-	-309	-0-	445	1	3853	2	Y	95					171
						105	9									
01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	429	1	5087	2	Y	95	182	1	1	8	83
						105	9									
02	4256 X	4219	-0-	-37	-0-	311	1	3799	2	Y	99					182
						109	9									
*03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	332	1	4875	2	Y	174	183	1			173
						191	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					104
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					104
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	25	1	1149	2	N	78					182
							86	9									
01	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	715	1	8570	2	N	455	380	1			257
							501	9									
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	448	1	4817	2	N	229	189	1			297
							252	9									
*03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	775	1	6016	2	N	239	379	1			157
							263	9									

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

10	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	4949	2	68	9	N	62					137
11	5370	X	4805	-0-	-565	-0-	4720	2	85	9	N	77					214
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6015	2	92	9	N	84	194	1			104
01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	12986	2	221	9	N	201	201	1			104
02	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13735	2	202	9	N	184	198	1			90
*03	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	13956	2	403	9	N	366	374	1			82

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

10	4960	X	4616	-0-	-344	-0-	4451	2	165	9	N	150	187	1			75
11	4680	X	4443	-0-	-237	-0-	4334	2	109	9	N	99					174
12	4805	X	3322	-0-	-1483	-0-	3221	2	101	9	N	92	192	1			74
01	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	675	1	3649	2	N	100					174
							110	9									
02	4172	X	3336	-0-	-836	-0-	330	1	2966	2	N	36					210
							40	9									
*03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	775	1	4693	2	N	112	190	1			132
							123	9									

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

10	5115	X	4728	-0-	-387	-0-	58	1	4598	2	Y	65					180
							72	9									
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	77	1	4823	2	Y	50					230
							55	9									
12	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	85	1	4645	2	Y	68	181	1			117
							75	9									
01	5053	X	4607	-0-	-446	-0-	82	1	4455	2	Y	64	1	8			180
							70	9									
02	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	49	1	3462	2	Y	28					208
							31	9									
03	5115	X	4367	-0-	-748	-0-	34	1	4272	2	Y	55	176	1			87
							61	9									

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

10	4526	X	3211	-0-	-1315	-0-	637	1	2530	2	Y	40					104
							44	9									
11	4380	X	2788	-0-	-1592	-0-	800	1	1929	2	Y	54					158
							59	9									
12	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	844	1	2436	2	Y	67					225
							74	9									
01	3937	X	3372	-0-	-565	-0-	759	1	2523	2	Y	82	182	1	1	8	124
							90	9									
02	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	546	1	2802	2	Y	31					155
							34	9									
*03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	592	1	2906	2	Y	82					237
							90	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2021 - WELL PLUGGED 1-8-2021

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	31	1	8334	2	N	107	188	1			299
						118	9									
11	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	30	1	8266	2	N	80	200	1			179
						88	9									
12	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	30	1	8710	2	N	94					273
						103	9									
01	7471 X	6532	-0-	-939	-0-	31	1	6421	2	N	73	197	1			149
						80	9									
02	6748 X	4061	-0-	-2687	-0-	21	1	3979	2	N	55					204
						61	9									
03	7471 X	5886	-0-	-1585	-0-	31	1	5758	2	N	88					292
						97	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

10	7657 X	6918	-0-	-739	-0-	31	1	6763	2	N	113					379
						124	9									
11	7110 X	6816	-0-	-294	-0-	30	1	6708	2	N	71	194	1			256
						78	9									
12	7347 X	6551	-0-	-796	-0-	31	1	6414	2	N	96					352
						106	9									
01	6913 X	6837	-0-	-76	-0-	31	1	6715	2	N	83	198	1			237
						91	9									
02	6356 X	4125	-0-	-2231	-0-	16	1	4047	2	N	56					293
						62	9									
*03	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	31	1	7301	2	N	140	196	1			237
						154	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
*12	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					33
*01	DELQ PR		957	-0-	957	957	957	2			N	-0-					33
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	957					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	957					N	NO RPT					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					133
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6185	2	448	9	Y	407	290	1			204
*12	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	5141	2	453	9	Y	412	362	1			254
*01	DELQ PR		5686	-0-	5686	5686	5283	2	403	9	Y	366	393	1			227
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	870					Y	NO RPT					227
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	870					Y	NO RPT					227

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					276
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5405	2	229	9	N	208	190	1			267
*12	5766	X	4386	-0-	-1380	-0-	4204	2	182	9	N	165	184	1			248
*01	DELQ PR		4269	-0-	4269	4269	4067	2	202	9	N	184	189	1			243
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					243
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					167
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4262	2	194	9	N	176	188	1			86
*12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4086	2	175	9	N	159					245
*01	DELQ PR		4205	-0-	4205	4205	3988	2	217	9	N	197	196	1			246
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	2525					N	NO RPT					246
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2525					N	NO RPT					246

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					185
11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9266	2	184	9	Y	167	199	1			73
*12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9232	2	292	9	Y	265	110	1			228
*01	DELQ PR		8865	-0-	8865	8865	8527	2	338	9	Y	307	344	1			191
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	3013					Y	NO RPT					191
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3013					Y	NO RPT					191

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					157
11	4740	X	2106	-0-	-2634	-0-	2048	2	58	9	N	53					255
*12	4898	X	1195	-0-	-3703	-0-	1163	2	32	9	N	29	192	1			92
*01	DELQ PR		1346	-0-	1346	1346	1315	2	31	9	N	28					120
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					120
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					130
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					290
11	5640	X	5065	-0-	-575	-0-	4909	2	156	9	N	142	185	1			175
*12	5828	X	5266	-0-	-562	-0-	5128	2	138	9	N	125	188	1			112
*01	DELQ PR		5224	-0-	5224	5224	5014	2	210	9	N	191	196	1			107
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	2144					N	NO RPT					107
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2144					N	NO RPT					107

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					296
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5487	2	297	9	N	270	364	1			240
*12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5439	2	284	9	N	258	190	1			308
*01	DELQ PR		5783	-0-	5783	5783	5463	2	320	9	N	291	386	1			213
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	687					N	NO RPT					213
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					213

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					195
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	4997	2	224	9	N	204	184	1			173
*12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4875	2	187	9	N	170	181	1			162
*01	DELQ PR		4880	-0-	4880	4880	4736	2	144	9	N	131	197	1			96
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	568					N	NO RPT					96
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	568					N	NO RPT					96

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					198
11	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	2293	2	107	9	N	97					171
*12	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	2170	2	92	9	N	84	191	1			64
*01	DELQ PR		2081	-0-	2081	2081	1849	2	232	9	N	211	187	1			88
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					88
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					153
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2553	2	70	9	N	64	180	1			124
*12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2277	2	73	9	N	66					190
*01	DELQ PR		2272	-0-	2272	2272	2191	2	81	9	N	74	195	1			69
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	1040					N	NO RPT					69
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					69

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					240
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2924	2	187	9	N	170	182	1			192
*12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2888	2	207	9	N	188	188	1			192
*01	DELQ PR		2969	-0-	2969	2969	2786	2	183	9	N	166	195	1			163
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	953					N	NO RPT					163
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	953					N	NO RPT					163

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					128
11	3120	X	1938	-0-	-1182	-0-	1815	2	123	9	Y	112	168	1			49
*12	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	2755	2	194	9	Y	176	73	1			152
*01	DELQ PR		1845	-0-	1845	1845	1621	2	224	9	Y	204	229	1			127
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					127
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3473	2	212	9	N	193	194	1			181
11	2940	X	926	-0-	-2014	-0-	873	2	53	9	N	48	192	1			28
*12	2945	X	1192	-0-	-1753	-0-	1192	2			N	-0-					28
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					28
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					28
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					28

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					302
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7194	2	184	9	N	167	190	1			234
*12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6065	2	143	9	N	130	189	1			175
*01	DELQ PR		5291	-0-	5291	5291	5191	2	100	9	N	91					266
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	2575					N	NO RPT					266
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2575					N	NO RPT					266

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					140
11	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12197	2	234	9	N	213	366	1			68
*12	15283	X	12031	-0-	-3252	-0-	11804	2	227	9	N	206	190	1			84
*01	DELQ PR		7281	-0-	7281	7281	7163	2	118	9	N	107					191
02	13804	X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					N	NO RPT					191
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					256
11	6630 X	3702	-0-	-2928	-0-	3568	2	134	9	N	122	191	1			109
*12	6262 X	3823	-0-	-2439	-0-	3683	2	140	9	N	127					236
*01	DELQ PR	3165	-0-	3165	3165	3046	2	119	9	N	108	199	1			145
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					145
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					196
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3164	2	91	9	N	83					212
*12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3777	2	80	9	N	73	191	1			94
*01	DELQ PR	5259	-0-	5259	5259	5075	2	184	9	N	167	188	1			73
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	2823					N	NO RPT					73
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2823					N	NO RPT					73

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					313
11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3151	2	323	9	N	294	364	1			207
*12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3289	2	377	9	N	343	378	1			172
*01	DELQ PR	3724	-0-	3724	3724	3342	2	382	9	N	347	389	1			130
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	2324					N	NO RPT					130
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2324					N	NO RPT					130

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					181
11	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5062	2	182	9	Y	165	172	1			88
*12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5475	2	184	9	Y	167	174	1			81
*01	DELQ PR	5128	-0-	5128	5128	4943	2	185	9	Y	168	161	1			88
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	1012					Y	NO RPT					88
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1012					Y	NO RPT					88

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

10	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					95
11	12360 X	11560	-0-	-800	-0-	11560	2			Y	-0-	83	1			-0-
*12	12555 X	12316	-0-	-239	-0-	12316	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR	11917	-0-	11917	11917	11917	2			Y	-0-					-0-
02	11228 X	NO RPT	-0-	-11228	689					Y	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					205
11	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	4323	2	154	9	N	140	190	1			115
*12	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	4423	2	105	9	N	95					210
01	DELQ PR		4533	-0-	4533	4533	4367	2	166	9	N	151	197	1			164
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	361					N	NO RPT					164
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	361					N	NO RPT					164

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					171
11	3990	X	3384	-0-	-606	-0-	3320	2	64	9	N	58					239
*12	4061	X	2957	-0-	-1104	-0-	2916	2	41	9	N	37					276
*01	DELQ PR		2791	-0-	2791	2791	2790	2	1	9	N	1					277
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					277
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					291
11	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	2756	2	480	9	N	436	365	1			317
*12	4123	X	1519	-0-	-2604	-0-	1189	2	330	9	N	300	374	1			243
*01	DELQ PR		2892	-0-	2892	2892	2515	2	377	9	N	343	363	1			223
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					223
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					462
11	5130	X	4484	-0-	-646	-0-	4245	2	239	9	N	217	568	1			180
*12	6076	X	4637	-0-	-1439	-0-	4381	2	256	9	N	233	187	1			226
*01	DELQ PR		4626	-0-	4626	4626	4348	2	278	9	N	253	194	1			285
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	650					N	NO RPT					285
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	650					N	NO RPT					285

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					223
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2894	2	250	9	N	227	376	1			139
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3188	2	184	9	N	167	182	1			124
*01	DELQ PR		3134	-0-	3134	3134	2919	2	215	9	N	195	191	1			128
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	1930					N	NO RPT					128
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1930					N	NO RPT					128

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	791	1	245	2	N	117	194	1			223
							129	9									
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1041	2	91	9	N	83					297
*12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2494	2	65	9	N	59					356
01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	12	2	163	9	N	148	195	1			309
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					319
11	5490	X	5443	-0-	-47	-0-	5288	2	155	9	N	141	185	1			228
*12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5753	2	107	9	N	97	184	1			141
*01 DELQ PR			5675	-0-	5675	5675	5578	2	97	9	N	88					229
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	1027					N	NO RPT					229
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1027					N	NO RPT					229

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					248
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	146	1			33
*12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					33
*01 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					375
11	10590	X	10206	-0-	-384	-0-	9720	2	486	9	N	442	371	1			345
*12	10943	X	10591	-0-	-352	-0-	9945	2	646	9	N	587	569	1			363
*01 DELQ PR			10191	-0-	10191	10191	9518	2	673	9	N	612	750	1			225
02	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	1259					N	NO RPT					225
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1259					N	NO RPT					225

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					329
11	3360	X	3104	-0-	-256	-0-	2438	2	666	9	N	605	551	1			291
*12	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	2077	2	585	9	N	532	563	1			260
*01 DELQ PR			2981	-0-	2981	2981	2341	2	640	9	N	582	574	1			268
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	41					N	NO RPT					268
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					268

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	1770	-0-	-4616	-0-	1724	2	46	9	N	42					743
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	63	514	7			292
12	6727	X	6433	-0-	-294	-0-	6317	2	116	9	N	105	192	1			205
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	86	185	1			106
02	6076	X	1214	-0-	-4862	-0-	1211	2	3	9	N	3					109
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					109

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					533
11	4590	X	2651	-0-	-1939	-0-	2601	2	50	9	N	45	395	7			183
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4015	2	87	9	N	79					262
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3942	2	68	9	N	62	276	1			48
*02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					48
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					48

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

10	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3622	2	36	9	N	33					492
11	3690	X	3645	-0-	-45	-0-	3566	2	79	9	N	72	281	7			283
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4354	2	87	9	N	79	192	1			170
01	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3409	2	56	9	N	51	65	1			156
02	3360	X	1473	-0-	-1887	-0-	1460	2	13	9	N	12					168
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					168

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6743	2	154	9	N	140					795
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4741	2	108	9	N	98	193	1	446	7	254
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5728	2	186	9	N	169	348	1			75
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6743	2	172	9	N	156	130	1			101
*02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4557	2	52	9	N	47					148
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					148

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

10	9548	X	8273	-0-	-1275	-0-	8108	2	165	9	N	150	191	1			846
11	8730	X	7998	-0-	-732	-0-	7736	2	262	9	N	238	192	1	567	7	325
12	9021	X	8279	-0-	-742	-0-	7994	2	285	9	N	259	385	1			199
01	8370	X	7872	-0-	-498	-0-	7639	2	233	9	N	212	185	1			226
02	7560	X	6166	-0-	-1394	-0-	5991	2	175	9	N	159	154	1			231
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					231

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

10	2449	X	594	-0-	-1855	-0-	585	2	9	9	N	8					496
11	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2089	2	29	9	N	26	318	7			204
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2240	2	100	9	N	91	189	1			106
01	1550	X	883	-0-	-667	-0-	873	2	10	9	N	9					115
02	1400	X	133	-0-	-1267	-0-	133	2			N	-0-					115
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					115

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

10	9269	X	8947	-0-	-322	-0-	8879	2	68	9	N	62					717
11	8970	X	5104	-0-	-3866	-0-	5047	2	57	9	N	52	496	7			273
12	9424	X	6952	-0-	-2472	-0-	6835	2	117	9	N	106	279	1			100
01	9424	X	7632	-0-	-1792	-0-	7476	2	156	9	N	142					242
02	8512	X	3517	-0-	-4995	-0-	3504	2	13	9	N	12					254
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					254

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

10	5518	X	4001	-0-	-1517	-0-	3778	2	223	9	N	203	193	1			1510
11	5340	X	4527	-0-	-813	-0-	4265	2	262	9	N	238	191	1	1400	7	157
12	5487	X	3227	-0-	-2260	-0-	3033	2	194	9	N	176	181	1			152
01	5487	X	2543	-0-	-2944	-0-	2375	2	168	9	N	153	180	1			125
02	4928	X	1926	-0-	-3002	-0-	1831	2	95	9	N	86					211
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					211

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5087	2	306	9	N	278	185	1			735
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5433	2	261	9	N	237	193	1	320	7	459
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6255	2	294	9	N	267	262	1			464
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7534	2	294	9	N	267	381	1			350
*02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2695	2	61	9	N	55					405
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					754
11	8370	X	6125	-0-	-2245	-0-	6038	2	87	9	N	79	162	1	548	7	123
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8538	2	193	9	N	175	188	1			110
01	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8438	2	177	9	N	161	71	1			200
*02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1616	2	37	9	N	34					234
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					234

THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5945	2	204	9	N	185	193	1			167
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3399	2	119	9	N	108	135	7			140
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2725	2	147	9	N	134					274
01	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9563	2	428	9	N	389	357	1			306
*02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2367	2	36	9	N	33					339
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3550	2	166	9	N	151	197	1			186
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3450	2	251	9	N	228	193	1			221
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3633	2	129	9	N	117	118	1			220
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3527	2	177	9	N	161	187	1			194
*02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3902	2	86	9	N	78					272
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					272

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3714	2	275	9	N	250	385	1			152
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4255	2	121	9	N	110					262
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4261	2	355	9	N	323	187	1			398
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4131	2	281	9	N	255	374	1			279
*02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1085	2	110	9	N	100					379
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					379

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		Y	-0-			22
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-	2 7		20
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-			20
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-			20
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			94
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			94
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			94
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			94
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	2		N	-0-			94
03	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		N	-0-			94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			218
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			218
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			218

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

10	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2		N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
02	840 N	716	-0-	-124	-0-	716	2		N	-0-			-0-
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

10	2790 #	2482	-0-	-308	-0-	2482	3		N	-0-			82
11	2700 #	2534	-0-	-166	-0-	2534	3		N	-0-			82
12	2856 R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		N	-0-			82
01	2573 #	2173	-0-	-400	-0-	2173	3		N	-0-			82
02	2352 #	1771	-0-	-581	-0-	1771	3		N	-0-			82
*03	3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			82

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

10	899 N	577	-0-	-322	-0-	577	2		N	-0-			84
11	690 N	224	-0-	-466	-0-	224	2		N	-0-			84
12	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2		N	-0-			84
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			84
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			84
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			84